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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	157	2	31	9	N	28					70
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	58	1			15
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5					20
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					20
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					97
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					97
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					97
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	566	2	26	9	N	24					121
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	9	N	18					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	3554		3554	-0-	-0-	210	3554	2			N	-0-					41
11	3357		3357	-0-	-0-	210	3357	2			N	-0-					41
12	3183	X	3183	-0-	-0-	210	3182	2	1	9	N	1	1	8			41
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	210	3025	2	3	9	N	3	3	8			41
02	196		2682	-0-	2486	2696	2682	2			N	-0-					41
03	217		NO RPT	-0-	-217	2479					N	NO RPT					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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	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

10	961	#	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					84
11	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					84
12	961	#	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					84
01	961	#	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					84
02	868	#	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					84
03	930	#	917	-0-	-13	-0-	917	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

10	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
11	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					67
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					67
03	93	#	8	-0-	-85	-0-	8	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
10	837	#	165	-0-	-672	-0-	165	2			N	-0-					100
11	810	#	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					100
12	837	#	193	-0-	-644	-0-	193	2			N	-0-					100
01	837	#	238	-0-	-599	-0-	238	2			N	-0-					100
02	644	#	230	-0-	-414	-0-	230	2			N	-0-					100
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 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
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
12	1426	#	1387	-0-	-39	-0-	1359	2	28	9	N	25					130
01	1426	#	1384	-0-	-42	-0-	1332	2	52	9	N	47					177
02	1316	#	1312	-0-	-4	-0-	1227	2	85	9	N	77	185	1			69
03	1457	#	1392	-0-	-65	-0-	1359	2	33	9	N	30					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	201	-0-	-16	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 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
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									
12	806	#	769	-0-	-37	-0-	5	1	758	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
01	806	#	782	-0-	-24	-0-	5	1	763	3	Y	13					20
							14	9									
02	728	#	640	-0-	-88	-0-	4	1	625	3	Y	10					30
							11	9									
*03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	10					40
							11	9									

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 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
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	602	R	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	Y	3	3	1			16
01	589	#	588	-0-	-1	-0-	585	3	3	9	Y	3					19
02	537	R	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4					23
*03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12					35

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
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
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					18
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					18
02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					18
*03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	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
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									
12	744	#	706	-0-	-38	-0-	5	1	677	3	Y	22					90
							24	9									
01	744	#	639	-0-	-105	-0-	4	1	596	3	Y	35					125
							39	9									
02	672	#	638	-0-	-34	-0-	4	1	558	3	Y	69	163	1			31
							76	9									
*03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	1					32
							1	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
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					1
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					1
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					1
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					1
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					1
*03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
12	234	R	234	-0-	-0-	-0-	93	1	141	3	Y	-0-					19
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	3	Y	-0-					19
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	84	1	118	3	Y	-0-					19
*03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	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
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-
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	93	1	150	3	N	-0-					-0-
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	93	1	177	3	N	-0-					-0-
02	224	#	185	-0-	-39	-0-	84	1	101	3	N	-0-					-0-
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	93	1	154	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
10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	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
10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					86
11	690	#	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					86
12	713	#	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					86
01	682	#	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					86
02	616	#	580	-0-	-36	-0-	580	2			N	-0-					86
03	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	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
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
12	629	R	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	9	N	22					64
01	620	#	618	-0-	-2	-0-	596	2	22	9	N	20					84
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					104
*03	695	R	695	-0-	-0-	-0-	660	2	35	9	N	32					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*12	1333	#	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1333	#	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1333	#	955	-0-	-378	-0-	955	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
03	14B DENY		-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
10	868	#	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					50
11	840	#	344	-0-	-496	-0-	54	1	290	3	N	-0-					50
12	527	#	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					50
01	434	#	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					50
02	336	#	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					50
*03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					50

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

10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	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
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
12	806	#	714	-0-	-92	-0-	703	3	11	9	N	10					207
01	806	#	700	-0-	-106	-0-	688	3	12	9	N	11					218
02	728	#	647	-0-	-81	-0-	636	3	11	9	N	10					228
03	744	#	659	-0-	-85	-0-	649	3	10	9	N	9	179	1			58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	837	#	729	-0-	-108	-0-	726	3	3	9	N	3					58
01	806	#	679	-0-	-127	-0-	676	3	3	9	N	3					61
02	728	#	679	-0-	-49	-0-	668	3	11	9	N	10					71
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	741	3	15	9	N	14					85

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	434	#	374	-0-	-60	-0-	362	3	12	9	N	11					107
01	372	#	369	-0-	-3	-0-	359	3	10	9	N	9					116
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N	10					126
*03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	389	3	19	9	N	17					143

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 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
10	930	#	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					164
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					165
12	930	#	768	-0-	-162	-0-	767	2	1	9	N	1					166
01	899	#	826	-0-	-73	-0-	825	2	1	9	N	1					167
02	812	#	666	-0-	-146	-0-	665	2	1	9	N	1					168
03	899	#	768	-0-	-131	-0-	767	2	1	9	N	1					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					2
11	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					2
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					2
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-					2
03	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68
11	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
12	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					68
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					68
02	252	#	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					68
03	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

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

10	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					24
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					24
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					24
01	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					24
02	252	#	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					24
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24

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

10	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-

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

10	651	#	356	-0-	-295	-0-	344	3	12	9	N	11					135
11	540	#	323	-0-	-217	-0-	323	3			N	-0-					135
12	434	#	203	-0-	-231	-0-	203	3			N	-0-					135
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	539	3	111	9	N	101	161	1			75
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	316	3	109	9	N	99					174
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	17					191

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

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
12	1240	#	1115	-0-	-125	-0-	1004	2	111	9	N	101					133
01	1240	#	1189	-0-	-51	-0-	1061	2	128	9	N	116	183	1			66
02	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1034	2	116	9	N	105					171
*03	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1247	2	88	9	N	80	175	1			76

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	331	R	331	-0-	-0-	-0-	93	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	93	1	240	3	Y	-0-					-0-
*02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	84	1	209	3	Y	-0-					-0-
*03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	3	Y	-0-					7

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

*02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					-0-

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	548	2	52	9	N	47					202
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	535	2	62	9	N	56	192	1			66
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	47					113
*03	616	R	616	-0-	-0-	-0-	555	2	61	9	N	55					168

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	899	#	781	-0-	-118	-0-	16	1	723	3	N	38	178	1			98
							42	9									
01	899	#	766	-0-	-133	-0-	13	1	722	3	N	28					126
							31	9									
02	812	#	719	-0-	-93	-0-	14	1	669	3	N	33					159
							36	9									
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	16	1	757	3	N	34					193
							37	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		366	-0-	366	366	359	2	7	9	N	6					6
03	0		384	-0-	384	750	384	2			N	-0-					6

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

04	450	#	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	450	#	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	450	#	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	465	#	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-

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

10	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					86
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					86
12	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					86
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					86
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					86
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					86

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	#	536	-0-	-1541	-0-	536	3			N	-0-					81
11	1080	#	406	-0-	-674	-0-	406	3			N	-0-					81
12	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					81
01	589	#	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					81
02	532	#	97	-0-	-435	-0-	97	3			N	-0-					81
*03	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					23
11	390	#	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					23
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					23
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					23
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	393	-0-	-307	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	775	#	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	341	#	289	-0-	-52	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
*03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
*03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	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
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									
12	744	#	527	-0-	-217	-0-	4	1	521	3	Y	2					28
							2	9									
01	744	#	619	-0-	-125	-0-	4	1	613	3	Y	2					30
							2	9									
02	672	#	524	-0-	-148	-0-	4	1	514	3	Y	5					35
							6	9									
03	682	#	508	-0-	-174	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					35

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
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	14					49
							15	9									
11	652	R	652	-0-	-0-	-0-	64	1	557	3	Y	28					77
							31	9									
12	671	R	671	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	13					90
							14	9									
01	698	R	698	-0-	-0-	-0-	66	1	601	3	Y	28					118
							31	9									
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	60	1	521	3	Y	7					125
							8	9									
*03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	66	1	597	3	Y	48					173
							53	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
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									
12	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	14	1	1992	3	Y	7					57
							8	9									
01	1860	#	1817	-0-	-43	-0-	13	1	1790	3	Y	13					70
							14	9									
02	1680	#	1305	-0-	-375	-0-	7	1	1276	3	Y	20					90
							22	9									
03	1891	#	1600	-0-	-291	-0-	8	1	1581	3	Y	10					100
							11	9									

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
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-
12	279	#	216	-0-	-63	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
01	279	#	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	403	#	377	-0-	-26	-0-	3	1	374	3	Y	-0-			-0-
01	403	#	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	403	#	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	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
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-
12	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	376	1	847	3	Y	-0-			-0-
01	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	376	1	821	3	Y	-0-			-0-
02	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	340	1	726	3	Y	-0-			-0-
*03	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	376	1	785	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
10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			19
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			19
12	589	#	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-			19
01	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-			19
02	448	#	421	-0-	-27	-0-	413	2	8	9	N	7			26
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			26

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

10	1550	#	1516	-0-	-34	-0-	1515	2	1	9	N	1					33
11	1620	#	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					33
12	1674	#	1582	-0-	-92	-0-	1580	2	2	9	N	2					35
01	1674	#	939	-0-	-735	-0-	937	2	2	9	N	2					37
02	1484	#	827	-0-	-657	-0-	826	2	1	9	N	1					38
03	1581	#	938	-0-	-643	-0-	936	2	2	9	N	2					40

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

10	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. //CONT.// 850566
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
10	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	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
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					101
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					101
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					101
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					101
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					101
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	620	#	542	-0-	-78	-0-	536	3	6	9	N	5					60
01	589	#	515	-0-	-74	-0-	513	3	2	9	N	2					62
02	532	#	413	-0-	-119	-0-	410	3	3	9	N	3					65
03	558	#	536	-0-	-22	-0-	528	3	8	9	N	7					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					129
11	450	#	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					129
12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					129
01	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1276	3	1	9	N	1					130
02	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					130
*03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					130

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2449	#	2312	-0-	-137	-0-	2310	3	2	9	N	2					72
01	2449	#	2106	-0-	-343	-0-	2105	3	1	9	N	1					73
02	2212	#	1737	-0-	-475	-0-	1735	3	2	9	N	2					75
03	2356	#	1864	-0-	-492	-0-	1861	3	3	9	N	3					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					19
11	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					19
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					19
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
02	224	#	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					19
03	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	899	#	826	-0-	-73	-0-	815	3	11	9	N	10					171
01	775	#	461	-0-	-314	-0-	454	3	7	9	N	6					177
02	840	#	729	-0-	-111	-0-	717	3	12	9	N	11	176	1			12
03	930	#	908	-0-	-22	-0-	900	3	8	9	N	7					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	310	#	228	-0-	-82	-0-	220	3	8	9	N	7					152
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	377	3	11	9	N	10					162
*02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	269	3	13	9	N	12					174
*03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	N	18	172	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	496	#	411	-0-	-85	-0-	408	3	3	9	N	3					118
01	496	#	382	-0-	-114	-0-	379	3	3	9	N	3					121
02	420	#	323	-0-	-97	-0-	321	3	2	9	N	2					123
03	465	#	377	-0-	-88	-0-	375	3	2	9	N	2					125

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	#	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					114
11	1860	#	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			N	-0-					114
12	1922	#	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					114
01	1922	#	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					114
02	1736	#	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			N	-0-					114
03	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	775	#	604	-0-	-171	-0-	601	3	3	9	N	3					154
01	775	#	439	-0-	-336	-0-	435	3	4	9	N	4					158
02	700	#	557	-0-	-143	-0-	553	3	4	9	N	4					162
*03	954	R	954	-0-	-0-	-0-	944	3	10	9	N	9					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1364	#	1066	-0-	-298	-0-	909	3	157	9	N	143	183	1			80
01	1178	#	917	-0-	-261	-0-	763	3	154	9	N	140					220
02	1064	#	1013	-0-	-51	-0-	908	3	105	9	N	95					315
03	1178	#	772	-0-	-406	-0-	772	3			N	-0-					315

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
10	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	310	#	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					27
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					27
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	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

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									
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	102	1	302	3	N	16					108
							18	9									
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	92	1	293	3	N	4					112
							4	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	88	1	270	3	N	18					130
							20	9									
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	95	1	278	3	N	-0-					130

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	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

10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	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

10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1085	X	720	-0-	-365 B	-0-	706	2	14	9	N	13					81
01	961	X	410	-0-	-551 B	-0-	402	2	8	9	N	7					88
02	868	X	148	-0-	-720 B	-0-	148	2			N	-0-					88
03	899	X	149	-0-	-750 B	-0-	149	2			N	-0-					88

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	331	1			383
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	175	1			212
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	285	2	13	9	N	12					224
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	423	2	195	9	N	177	171	1			230
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	514	2	150	9	N	136					366
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					192
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					192
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1806	2	13	9	N	12	155	1			49
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	2	13	9	N	12					61
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	2	19	9	N	17					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2017 - PLUGGED 12/14/2017;

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

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
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472	2	33	9	N	30					169
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	546	2	33	9	N	30					199
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	467	2	33	9	N	30					229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					27
11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					27
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	53	2	2	9	N	2					29
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					29
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					29
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	300	-0-		300 B	300	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					300												
03	0	450	-0-		450 B	750	450	2			N	-0-					-0-

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

10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					52
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					52
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52

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

10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					52
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					52
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52

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

10	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					1
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					1
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	152	3	1	9	N	1					2
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					2

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					27
11	870	#	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					27
12	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					27
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					27
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					27
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					150
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	391	3	20	9	N	18					168
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					168
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					168

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					111
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	N	6					117
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	N	6					123
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3					126

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

10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					15
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					15
12	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					15
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					15
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-					15
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	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

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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

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-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																		

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

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-
12	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					33
01	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					33
02	392	N	349	-0-	-43 B	-0-	349	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	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

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					126
11	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	3			N	-0-					126
12	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					126
01	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-					126
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	468	3			N	-0-					126
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	91	1	389	2	N	-0-					-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	76	1	369	2	N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	63	1	322	2	N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	67	1	349	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	113	-0-	113	B	113	111	2	2	9	N	2					2
*02	14B2 EXT	338	-0-	338	B	451	318	2	20	9	N	18					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 451																	
03	14B2 EXT	826	-0-	826	B	1277	825	2	1	9	N	1					21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	248	N	102	-0-	-146 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					45
01	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	3			N	-0-					45
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					45

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
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
12	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					67
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					67
02	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	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
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
12	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	335	3	2	9	N	2					52
01	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3			N	-0-					52
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	421	3	1	9	N	1					53

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
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-
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	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
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
12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					5
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					5
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					34
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					34
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					34
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					34

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC //CONT.// 840287
AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	352	3	13	9	N	12					230
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	357	3	12	9	N	11					241
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	248	3	8	9	N	7					248
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					248

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125
11	1860	N	405	-0-	-1455	-0-	405	2			N	-0-					125
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					125
01	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	2			N	-0-					125
*02	790	N	520	-0-	-270	-0-	520	2			N	-0-					125
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					125

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	4864	2	231	9	N	210	163	1			329
11	4980	X	4788	-0-	-192	-0-	4498	2	290	9	N	264	329	1			264
12	4991	X	4331	-0-	-660	-0-	4067	2	264	9	N	240	327	1			177
01	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	3941	2	304	9	N	276	328	1			125
02	4592	X	3717	-0-	-875	-0-	3462	2	255	9	N	232					357
03	5084	X	4016	-0-	-1068	-0-	3796	2	220	9	N	200	327	1			230

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
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
10	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					63
11	930	X	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					63
12	961	X	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					63
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					63
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					63
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	2976	3			N	-0-					26
11	3330	X	2875	-0-	-455	-0-	2875	3			N	-0-					26
12	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	2858	3			N	-0-					26
01	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	2858	3			N	-0-					26
02	2912	X	2478	-0-	-434	-0-	2478	3			N	-0-					26
03	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	N	-0-					70
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	24	1	71	2	N	8					78
							9	9									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	24	1	74	2	N	-0-					78
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	2	N	-0-					78

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	27	1	96	2	N	-0-					80
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	2	N	-0-					80
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	23	1	83	2	N	-0-					80
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 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
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
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	Y	-0-					20
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	36	1	80	2	Y	-0-					20
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	27	1	61	2	Y	-0-					20
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	33	1	74	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 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
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	N	10					10
							11	9									
01	DELQ	PR	51	-0-	51	51	14	1	26	2	N	10					20
							11	9									
*02	DELQ	PR	34	-0-	34	85	12	1	22	2	N	-0-					20
*03	125	X	40	-0-	-85	-0-	14	1	26	2	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					13
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	13	1	155	2	N	-0-					13
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	12	1	146	2	N	-0-					13
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	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
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
12	465	N	64	-0-	-401	-0-	5	1	59	2	N	-0-					30
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	5	1	54	2	N	-0-					30
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					30
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	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
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									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	29					57
							32	9									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	37	1	115	2	N	-0-	41	1			16
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	34	1	107	2	N	7					23
							8	9									
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	33	1	103	2	N	15					38
							17	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
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
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	26	1	155	2	N	-0-					25
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	-0-					25
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	22	1	128	2	N	-0-					25
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	20	1	117	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
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
12	1395	N	119	-0-	-1276	-0-	39	1	80	2	N	-0-					177
01	1395	N	522	-0-	-873	-0-	112	1	390	2	N	18					195
							20	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	340	2	N	21					216
							23	9									
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	136	1	475	2	N	24					240
							26	9									

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
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
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	29	1	50	2	N	-0-					62
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	17	1	30	2	N	-0-					62
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	15	1	26	2	N	-0-					62
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	17	1	30	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	3170	-0-	3170	6881	3170	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2725	-0-	2725	9606	2725	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2500	-0-	2500	12106	2500	2			N	-0-					-0-
01	2000		2264	-0-	264	12370	2264	2			N	-0-					-0-
*02	7000		1759	-0-	-5241	7129	1759	2			N	-0-					-0-
03	3038		NO RPT	-0-	-3038	4091					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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	471	-0-	471	471	471	2			N	-0-					15
02	14B2	EXT	411	-0-	411	882	411	2			N	-0-					15
03	14B2	EXT	128	-0-	128	1010	128	2			N	-0-					15

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

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

10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	560	N	308	-0-	-252	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					30
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					30
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					30
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					15
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					15
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					15
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					15
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					15
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1209	#	1003	-0-	-206	-0-	989	2	14	9	N	13					51
01	1209	#	900	-0-	-309	-0-	894	2	6	9	N	5					56
02	1092	#	578	-0-	-514	-0-	575	2	3	9	N	3					59
03	1178	#	698	-0-	-480	-0-	696	2	2	9	N	2					61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					30
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	N	3	3	8			21
03	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
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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7					176
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	N	15					191
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	N	4					195
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2	171	1			26

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
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
12	310	#	279	-0-	-31	-0-	223	3	56	9	N	51					71
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	259	3	72	9	N	65					136
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	264	3	26	9	N	24	2	8			158
*03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	300	3	216	9	N	196	167	1			187

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
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-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
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					123
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					123
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					123
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					123
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					123
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					70
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					70
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					70
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
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
12	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	1437	2	2	9	N	2					138
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					148
02	1428	N	62	-0-	-1366	-0-	62	2			N	-0-					148
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	114	1			34

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
10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					19
11	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					19
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
01	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					19
*02	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					19
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	172	1	399	3	Y	-0-					38
01	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	166	1	375	3	Y	-0-					38
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	171	1	400	3	Y	20					58
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	196	1	407	3	Y	2					60
							2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					20
11	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					20
12	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					20
01	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					20
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					20
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					20

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

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					112
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					112
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					112
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					112
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					112
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	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

10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					36
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					36
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					36
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					9
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					9
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					9
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					9
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					9
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					9
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					9
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					9

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			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-

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

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	277	1	831	3	N	-0-					30
11	1140	N	360	-0-	-780	-0-	277	1	83	3	N	-0-					30
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					30
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					30
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	277	1	397	3	N	-0-					30
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	248	1	464	3	N	-0-					30

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

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					43
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					43
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					43
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					43
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					43
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					43

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

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					6
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					6

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

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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					34
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					34
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					34
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					34
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					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
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					8
11	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			N	-0-					8
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					8
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					8
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					8
03	1457	N	806	-0-	-651	-0-	806	3			N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					19
11	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	3			N	-0-					19
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					19
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					19
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					19
03	868	N	218	-0-	-650	-0-	218	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					9
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					9
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					9
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					9
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	131	1	503	3	N	-0-					9
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	132	1	754	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					15
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					15
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					15
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					15
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					15
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	44	-0-	-917	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	720	N	45	-0-	-675	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	744	N	42	-0-	-702	-0-	42	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	149	1	583	3	N	-0-					54
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					54
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					54
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					54
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	116	1	445	3	N	-0-					54
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	116	1	667	3	N	-0-					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
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					150
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					150
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					150
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					150
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					150
03	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	143	3	34	9	N	31					31
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	88	3	58	9	N	53					84
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					84
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					84
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					84
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12					96

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

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-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	54	2	162	3	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	55	2	167	3	N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	49	2	148	3	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	2	31	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	11	2	32	3	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	10	2	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	2	112	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	2	105	3	N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	24	2	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	3	N	-0-			-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	15	2	61	3	N	-0-			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	13	2	50	3	N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	10	2	31	3	N	-0-			-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-			-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	2	61	3	N	-0-			-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	10	2	45	3	N	-0-			-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	2	40	3	N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	2	50	3	N	-0-			-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	11	2	43	3	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	15	2	63	3	N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	3	N	-0-			-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	2	45	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	2	188	3	N	-0-			-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	52	2	189	3	N	-0-			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	42	2	156	3	N	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	56	2	186	3	N	-0-			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	57	2	193	3	N	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	51	2	170	3	N	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	2	76	3	N	-0-			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	2	84	3	N	-0-			-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	20	2	66	3	N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	2	17	3	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	2	74	3	N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	25	2	74	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12					127
01	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1300	3	13	9	N	12					139
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1299	3	13	9	N	12					151
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	3	13	9	N	12					163

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
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
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12					127
01	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1300	3	13	9	N	12					139
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1299	3	13	9	N	12					151
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	3	13	9	N	12					163

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
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
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12					125
01	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1300	3	15	9	N	14					139
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1299	3	13	9	N	12					151
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1300	3	13	9	N	12					163

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1816	3	110	9	N	100	100	1			-0-
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-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
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1160	3	70	9	N	64					100
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					100
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					100
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-	77	1			23
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					23
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					104
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					104
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					104

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					82
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					82
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					82
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					82
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	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
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					106
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					106
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					106
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					106
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					3
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					3
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					3
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
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
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2271	3	59	9	N	54	157	1			75
01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2188	3	29	9	N	26					101
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2020	3	23	9	N	21					122
*03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2120	3	1	9	N	1					123

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 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
11	0		179	-0-	179	179	179	3			N	-0-					-0-
12	0		467	-0-	467	646	467	3			N	-0-					-0-
01	1403	X	757	-0-	-646	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	504	X	500	-0-	-4	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	X	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					35
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					35
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-	9	1			26
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					26
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					26
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
12	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	2			N	-0-					59
01	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			N	-0-					59
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					59
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					32
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					32
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					32
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
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-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	29	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	29	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	29	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	N	-0-					-0-

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
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
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	146	1	257	2	Y	-0-					66
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	146	1	193	2	Y	-0-					66
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	146	1	214	2	Y	-0-					66
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	146	1	234	2	Y	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					105
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					105
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					105
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					105
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					105
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	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
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	837	N	519	-0-	-318	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	504	N	402	-0-	-102	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	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
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					19
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					19
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					19
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					19
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					19
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-

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

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
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					32
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					32
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					32
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					32
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					32
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	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
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	36	3	9	9	N	8					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					37
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					37
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					37
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					37
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					37
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	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
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					43
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					43
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					43
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					43
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					43
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	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
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					28
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					28
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					28
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					28
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					28
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					32
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					32
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					32
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					26
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					26
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					26
01	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	3			N	-0-					26
02	980	N	530	-0-	-450	-0-	530	3			N	-0-					26
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					26

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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

10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					44
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	3			N	-0-					44
12	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	3			N	-0-					44
01	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2555	3	3	9	N	3					47
02	2464	N	2306	-0-	-158	-0-	2306	3			N	-0-					47
03	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	2430	3	13	9	N	12					59

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

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					43
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	3			N	-0-					43
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					43
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			N	-0-					43
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	559	3			N	-0-					43
03	868	N	576	-0-	-292	-0-	576	3			N	-0-					43

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

10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					36
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					36
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					36
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					36
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	3			N	-0-					36
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					36

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

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
12	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	3			N	-0-					26
01	1302	N	691	-0-	-611	-0-	687	3	4	9	N	4					30
02	1120	N	652	-0-	-468	-0-	652	3			N	-0-					30
03	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	3			N	-0-					30

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

10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					19
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					19
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					19
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					19
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2924	3	4	9	N	4					23
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					70
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					70
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					70
01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					70
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					70
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					43
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					43
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					43
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					43
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	3			N	-0-					43
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	1746	3			N	-0-					30
11	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	1661	3			N	-0-					30
12	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			N	-0-					30
01	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1422	3			N	-0-					30
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					30
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					30
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					30
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					30
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					30
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					30
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	4	1	2957	3	N	-0-					64
01	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	4	1	2888	3	N	-0-					64
02	2856	X	2687	-0-	-169	-0-	3	1	2670	3	N	13					77
							14	9									
03	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	4	1	3084	3	N	43					120
							47	9									

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
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
12	3782	X	2954	-0-	-828	-0-	2954	3			N	-0-					34
01	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3			N	-0-					34
02	3080	X	2686	-0-	-394	-0-	2686	3			N	-0-					34
03	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	2908	3	3	9	N	3					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					55
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					55
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					55
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					55
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					55
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	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
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					24
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					24
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					24
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					24
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					24
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					49
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					49
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					49
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					49
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					49
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					23
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					23
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					23
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	3			N	-0-					34
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					34
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					34
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	3	4	9	N	4					38
02	1792	N	804	-0-	-988	-0-	801	3	3	9	N	3					41
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					41

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
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					36
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					36
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					36
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					36
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					36
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					32
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					32
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					32
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					32
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	170	3	37	9	N	34					91
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27					118
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	3	21	9	N	19					137
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					137
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	99	3	29	9	N	26					163
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					192

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 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
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					48
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					48
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					48
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					48
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					48
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					47
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					47
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					47
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					49
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	140	2	1	9	N	1					50
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2279	2	195	9	N	177	177	1			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	60	1	3538	2	N	3					166
							3	9									
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	60	1	3565	2	N	23	179	1			10
							25	9									
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	60	1	3180	2	N	8					18
							9	9									
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	60	1	3543	2	N	12					30
							13	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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	92	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2017 - P/A 11/03/17

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
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					152
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					152
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					152
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					152
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	1017	3			N	-0-					152
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					152

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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					7
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					7
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					7

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

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					34
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					34
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					34
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	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

10	527	N	305	-0-	-222	-0-	42	1	263	3	N	-0-					88
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	60	1	358	3	N	34					122
							37	9									
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	62	1	324	3	N	28					150
							31	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	413	3	N	27					177
							30	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	369	3	N	26					203
							29	9									
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	394	3	N	29					232
							32	9									

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

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					41
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					41
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					41
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					41
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					41

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					59
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					59
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					59
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					59
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					59
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
10	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					130
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					130
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					130
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					130
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					130
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					130
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					5
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					5
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					5
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					5
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					5
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					5
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					42
							2	9									
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	9	1	1350	3	Y	-0-	41	1			1
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	9	1	1340	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	9	1	1261	3	Y	5					7
							6	9									
02	1260	N	996	-0-	-264	-0-	7	1	981	3	Y	7					14
							8	9									
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	8	1	1142	3	Y	-0-					14
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
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					9
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					9
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					9
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					9
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-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*03	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
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-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	351	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	1	1	145	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
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-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	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
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
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					2
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	3					5
							3	9									
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					5
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					5

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
12	992	N	107	-0-	-885	-0-	93	1	14	9	Y	13	124	1			19
01	992	N	99	-0-	-893	-0-	93	1	6	9	Y	5	5	1			19
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	1			Y	-0-					19
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	3	N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	3	1	405	3	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	8	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	8	1	1157	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-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
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
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
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	12	1	1685	3	Y	-0-					10
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	20	1	2766	3	Y	-0-					10
02	2800	N	3342	-0-	542	542	23	1	3311	3	Y	7					17
							8	9									
*03	3100	N	3707	-0-	607	1149	25	1	3682	3	Y	-0-					17

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
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	486	1	1065	3	Y	-0-					-0-
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									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	687	1	671	3	Y	-0-					43
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	688	1	896	3	Y	-0-					43
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	623	1	939	3	Y	14					57
							15	9									
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	624	1	1178	3	Y	-0-					57

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
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	669	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	690	1	1496	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	691	1	1320	3	Y	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	694	1	1688	3	Y	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	627	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	694	1	1709	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	667	1	1099	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3467	689	1	1012	3	Y	-0-			-0-
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-
12	2937	N	1780	-0-	-1157	-0-	690	1	1090	3	Y	-0-			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	691	1	1202	3	Y	-0-			-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	623	1	1006	3	Y	-0-			-0-
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	690	1	1110	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
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-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-			-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-			-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	18	1	2564	3	Y	-0-			3
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	-0-			3
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	15	1	2157	3	Y	-0-			3
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	5	1	754	3	N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	5	1	723	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1147	N	907	-0-	-240	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	550	-0-	-473	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-
02	784	N	497	-0-	-287	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1223	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
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-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	3	1	476	3	N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	N	-0-					-0-

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
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									
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	1065	1	1665	3	Y	23	36	1			2
							25	9									
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	1014	1	1567	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	961	1	1267	3	Y	-0-					2
*03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1060	1	814	3	Y	-0-					2

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
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-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	1	1	93	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
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-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	Y	-0-			-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	4	1	523	3	Y	-0-			-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-			-0-

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

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
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			23
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	2	1	313	3	Y	-0-			23
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-			23
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-			23

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

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
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	21	1	3124	3	Y	-0-			2
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	13	1	1819	3	Y	-0-			2
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	17	1	2516	3	Y	-0-			2
*03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	18	1	2600	3	Y	-0-			2

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

*04	1080	N	728	-0-	-352	-0-	5	1	723	3	N	-0-			-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-			-0-
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-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-			-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	7	1	989	3	N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	N	-0-			-0-
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	951	3	N	-0-			-0-

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

*04	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	707	3	N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	N	-0-			-0-
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-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	N	-0-			-0-
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	5	1	708	3	N	-0-			-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	4	1	626	3	N	-0-			-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	5	1	704	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-			-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-			-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	3	1	365	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-			-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	1508	9	1	1499	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	3086	10	1	1568	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	2007	-0-	-1093	153	14	1	1993	3	Y	-0-			-0-
01	2078	N	1925	-0-	-153	-0-	14	1	1911	3	Y	-0-			-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	12	1	1723	3	Y	-0-			-0-
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	13	1	1858	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
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-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	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
*04	720	N	716	-0-	-4	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
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-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	Y	-0-					-0-
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	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
*04	360	N	319	-0-	-41	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
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-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	1054	N	891	-0-	-163	-0-	6	1	885	3	N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	6	1	927	3	N	-0-					-0-
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-

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

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
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-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	3	1	491	3	N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1023	N	593	-0-	-430	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	3	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	588	-0-	-528	-0-	4	1	584	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	863	-0-	-145	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	6	1	940	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	407	-0-	-306	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	6	1	831	3	N	-0-					-0-
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	6	1	863	3	N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	6	1	819	3	N	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	N	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 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
*04	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-
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-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	4	1	580	3	N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					1
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					1
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					1
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-					1
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

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
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					13
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					13
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					13
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					13

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

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-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-

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

*04	870	N	866	-0-	-4	-0-	5	1	861	3	Y	-0-					1
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					1
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
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					1
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					1
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					1
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					1

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

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-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	710	1	3188	3	Y	10					38
							11	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	734	1	3242	3	Y	10					48
							11	9									
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									
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	734	1	3021	3	Y	3					32
							3	9									
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	732	1	2750	3	Y	12					44
							13	9									
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	661	1	2396	3	Y	17					61
							19	9									
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	731	1	2678	3	Y	12					73
							13	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	7	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

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-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-

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

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
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-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	13	1	1853	3	Y	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

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

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

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-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-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
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
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-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	5	1	655	3	Y	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-

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

*04	720	N	701	-0-	-19	-0-	4	1	695	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	5	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	5	1	731	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	5	1	722	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	5	1	694	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	21	1	3268	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	22	1	3175	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	22	1	3092	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2757	-0-	-211	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	20	1	2929	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 #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					6
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	5	1	826	3	Y	-0-					6
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					6
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	910	3	Y	1					7
							1	9									
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
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	5	1	682	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	5	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	13	1	2103	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	14	1	2123	3	N	-0-					-0-
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-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	3	N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	16	1	2198	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1570	-0-	-418	-0-	11	1	1559	3	N	-0-					-0-
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	18	1	2634	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270	N	224	-0-	-46	-0-	1	1	222	3	Y	1					11
							1	9									
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					11
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
12	992	N	557	-0-	-435	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					15
*01	992	N	525	-0-	-467	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					15
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	4					19
							4	9									
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	Y	4					23
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	3	1	490	3	N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	4	1	506	3	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

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
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	10	1	1418	3	Y	-0-					1
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	10	1	1414	3	Y	31					32
							34	9									
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	9	1	1264	3	Y	-0-					32
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	10	1	1394	3	Y	-0-					32

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

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-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-

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

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-
12	558	N	285	-0-	-273	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	266	-0-	-292	-0-	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	12	1	1670	3	Y	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1750	3	Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 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
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-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	95	1	355	3	Y	2					20
							2	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	Y	6					26
							7	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	331	3	Y	1					27
							1	9									
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	95	1	357	3	Y	-0-	19	1			6

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

*04	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	6	1	1002	3	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	973	-0-	973	1981	6	1	967	3	Y	-0-						-0-
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-
12	8602 X	876	-0-	-7726	-0-	6	1	870	3	Y	-0-						-0-
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	Y	-0-						-0-
02	840 N	730	-0-	-110	-0-	5	1	725	3	Y	-0-						-0-
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	Y	-0-						-0-

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

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
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	18	1	2602	3	Y	-0-						5
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	15	1	2172	3	Y	-0-						5
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	14	1	2008	3	Y	3						8
						3	9										
*03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	17	1	2500	3	Y	60	68	1				-0-
						66	9										

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

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
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1256	3	Y	-0-						14
01	1054 N	910	-0-	-144	-0-	6	1	904	3	Y	-0-						14
02	952 N	464	-0-	-488	-0-	3	1	461	3	Y	-0-						14
03	1054 N	498	-0-	-556	-0-	3	1	495	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
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-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	662	1	1624	3	Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	657	1	789	3	Y	20					20
							22	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	599	1	1536	3	Y	-0-					20
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	660	1	1369	3	Y	-0-					20

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
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-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	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
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
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-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	4	1	602	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	4	1	602	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	360	N	231	-0-	-129	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
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-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-

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

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	1650	665	1	984	3	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	3386	687	1	1049	3	Y	-0-					2
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-
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	685	1	625	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	687	1	861	3	Y	-0-					-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	620	1	856	3	Y	-0-					-0-
*03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	687	1	1020	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

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-
12		744 N	671	-0-	-73	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-
01		744 N	637	-0-	-107	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
02		672 N	548	-0-	-124	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	4	1	622	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

*04		270 N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
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-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

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
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					28
01		961 N	934	-0-	-27	-0-	7	1	927	3	Y	-0-					28
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	5	1	791	3	Y	1					29
							1	9									
*03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					29

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

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-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-

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

REDDELL, MOLLIE WELL #: 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
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-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
02	224	N	10	-0-	-214	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	N	-0-					-0-
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-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	3	1	434	3	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	3	1	469	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
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
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-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	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 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
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					13
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					13
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
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	8	1	1098	3	Y	-0-					13
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					13
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					13
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					13

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

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-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-

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

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-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	N	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

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-
12	2015	N	771	-0-	-1244	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	5	1	749	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
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-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	3	1	365	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	2	1	318	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	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
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-
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	938	-0-	-147	-0-	7	1	931	3	N	-0-			-0-
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	6	1	806	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	7	1	951	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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

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
*04	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			-0-
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-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-			-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	2	1	246	3	N	-0-			-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	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
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-
12	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	11	1	1600	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	15	1	2055	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1923	-0-	-9	-0-	13	1	1910	3	N	-0-			-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	14	1	2060	3	N	-0-			-0-

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

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
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-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	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
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-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-

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
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	1	1	94	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
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-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	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 #: 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
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	N	3					38
							3	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	5	1	819	3	N	-0-					38
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-					38
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	2	1	244	3	Y	-0-	36	1			2
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					2
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-					2

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
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
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-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	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
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									
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	18	1	2669	3	Y	7					15
							8	9									
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	16	1	2245	3	Y	1					16
							1	9									
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1499	3	Y	-0-					16
*03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	12	1	1783	3	Y	-0-					16

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
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-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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
12	1054	N	801	-0-	-253	-0-	5	1	786	3	Y	9					36
							10	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	2					38
							2	9									
02	896	N	764	-0-	-132	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					38
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	8	1	1176	3	Y	-0-					38

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					3
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	2	1	212	3	Y	-0-					3
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					3
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

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-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	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
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
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					1
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	989	3	Y	1					2
							1	9									
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					2
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					2

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

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-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	3	Y	-0-					-0-

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

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
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	365	1	883	3	Y	2					5
							2	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	341	1	943	3	Y	3					8
							3	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	340	1	727	3	Y	-0-					8
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	377	1	1046	3	Y	9					17
							10	9									

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

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-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	6	1	814	3	N	-0-					-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	5	1	796	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
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-
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	8	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	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
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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	6					9
							7	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	4					13
							4	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					13
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					13

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

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
*04	DLQ G-10		857	-0-	857	857	5	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		940	-0-	940	1797	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
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-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-

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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	6	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	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-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-

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

10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					10
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					10
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					10
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					10
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	390	3			Y	-0-					10
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					10

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

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
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	3	4	9	Y	4					18
01	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	1264	3	10	9	Y	9	25	1			2
02	1624	N	124	-0-	-1500	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	1798	N	401	-0-	-1397	-0-	400	3	1	9	Y	1					3

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

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 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
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-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-

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

10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	103	1	1483	3	Y	2					47
							2	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	89	1	1264	3	Y	8					55
							9	9									
12	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	103	1	1402	3	Y	-0-	55	1			-0-
01	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	70	1	1191	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	3	Y	3					10
							3	9									
03	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	84	1	1256	3	Y	13					23
							14	9									

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

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									
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	12	1	1801	3	Y	10	1	1			15
							11	9									
01	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	11	1	1515	3	Y	9					24
							10	9									
02	1652	N	1588	-0-	-64	-0-	11	1	1565	3	Y	11					35
							12	9									
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	12	1	1768	3	Y	2	33	1			4
							2	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8	1	1133	3	Y	5					26
							6	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	6					32
							7	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	8	1	1132	3	Y	-0-					32
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	7	1	1033	3	Y	5					37
							6	9									
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	6	1	925	3	Y	-0-					37
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					37

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	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
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
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	1	119	3	N	-0-					8
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	N	-0-					8
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					8
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	4	1	577	3	N	-0-			-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	N	-0-			-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	653	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
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-
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	7	1	945	3	N	-0-			-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1134	3	N	-0-			-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	N	-0-			-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	5	1	787	3	Y	-0-			12
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	4	1	614	3	Y	2			14
							2	9							
02	756	N	424	-0-	-332	-0-	3	1	421	3	Y	-0-			14
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	5	1	790	3	Y	-0-			14

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
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-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	2	1	225	3	N	-0-			-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	2	1	227	3	N	-0-			-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	2	1	219	3	N	-0-			-0-
*03	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

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	1			32
							1	9							
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	5			37
							6	9							
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	2	1	309	3	Y	-0-			37
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	387	3	Y	2			39
							2	9							

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	11	1	1565	3	Y	-0-			-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	11	1	1565	3	Y	-0-			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	Y	-0-			-0-
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	11	1	1559	3	Y	-0-			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	N	-0-			-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	2	1	234	3	N	-0-			-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-			-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-			3
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			3
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			3
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-			3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			7
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	3	Y	-0-			7
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			7
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-			7

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

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			2
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			2
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			Y	-0-			2
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-			2

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

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-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-			-0-

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

*04	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-			9
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-			9
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
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	N	-0-			9
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	2	1	428	3	N	-0-			9
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	N	-0-			9
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	2	1	404	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MEADOWS, T. J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 036084						COMPL. DATE 01/22/1965					TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711
*04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
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-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
	FITCH, GEORGIA K.				WELL #: 1	RRCID -> 036085						COMPL. DATE 05/05/1965					TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128
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
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					12
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	3	Y	-0-					12
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					12
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	-0-					12
	PORTWOOD-CLARK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 037445						COMPL. DATE 10/16/1965					TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	7 6	1 9	1037	3	Y	5					32
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	7 12	1 9	1056	3	Y	11	43	1			-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	1068	3	Y	1	1	1			-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7 3	1 9	967	3	Y	3					3
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	5 8	1 9	755	3	Y	7					10
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					10
	BUSEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039999						COMPL. DATE 01/14/1964					TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769
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-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 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
*04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
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-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	3	Y	-0-					-0-
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-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	96	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	87	1	508	3	Y	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	96	1	562	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	1395	N	685	-0-	-710	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					74
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	5	1	637	3	Y	-0-					74
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	Y	30					104
							33	9									
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	12	1	1741	3	Y	34					138
							37	9									

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
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-
12	899	N	764	-0-	-135	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	5	1	894	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
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-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	1					1
							1	9									
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	4	1	604	3	Y	2					3
							2	9									

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

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
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
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	2					3
							2	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					3
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	4					7
							4	9									

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
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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	Y	-0-					7
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	-0-					7
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	Y	4					11
							4	9									
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	3	Y	-0-	10	1			1

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
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-
12	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	403	N	26	-0-	-377	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					1
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					1
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	8	1	1086	3	Y	-0-					1
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	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
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-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	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
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-
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	254	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	170	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	485	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	132	-0-	-457	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	778	-0-	-152	-0-	4	1	774	3	N	-0-					4
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	4	1	705	3	N	-0-					4
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-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	980	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
*04	480	N	467	-0-	-13	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					7
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					7
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
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					7
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					7
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					7
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	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
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-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	169	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	231	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	42	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	127	1	201	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 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
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					1
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					1
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					1
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					1
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					1
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					1
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					1
*11	630	N	573	-0-	-57	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					1
*12	620	N	507	-0-	-113	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					1
*01	713	N	497	-0-	-216	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					1
*02	532	N	485	-0-	-47	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					1
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					1

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

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									
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	6	1	912	3	Y	1					36
							1	9									
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	6	1	911	3	Y	13					49
							14	9									
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	6	1	830	3	Y	-0-					49
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	4					53
							4	9									

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

*04	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
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-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	3	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	3	1	595	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

*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

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-
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	6	1	922	3	N	-0-					-0-
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	6	1	909	3	N	-0-					-0-
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	6	1	831	3	N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	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
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									
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	2	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					6
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					6
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					6
03	744	N	155	-0-	-589	-0-	1	1	154	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1834	3	Y	-0-					34
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	13	1	1783	3	Y	-0-					34
02	1624	N	1452	-0-	-172	-0-	10	1	1442	3	Y	-0-					34
03	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	10	1	1388	3	Y	3					37
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					1
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					2

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
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-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	5	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					3
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					3
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	-0-					3
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	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
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-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	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
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
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	3	Y	-0-					3
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	149	1	991	3	Y	-0-					3
02	1176	N	490	-0-	-686	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					3
03	1302	N	287	-0-	-1015	-0-	195	1	92	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
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-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	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
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-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	59	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	41	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	59	1	456	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
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-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-

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

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	98	1	655	3	Y	3					3
							3	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	76	1	588	3	Y	1					4
							1	9									
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	78	1	598	3	Y	-0-					4

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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
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
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					9
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					9
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					9
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	2	1	330	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
*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
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	15	1	2900	3	Y	-0-					35
01	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	14	1	2672	3	Y	-0-					35
02	2800	X	2639	-0-	-161	-0-	13	1	2605	3	Y	19					54
							21	9									
03	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	15	1	2885	3	Y	5					59
							6	9									

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

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-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*02	700	N	471	-0-	-229	-0-	3	1	467	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	305	-0-	-284	-0-	2	1	296	3	Y	6					7
							7	9									

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

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
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					34
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					34
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					34
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					34

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

*04	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	549	1	1474	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4056	530	1	1489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									
12	3100	N	1869	-0-	-1231	2410	554	1	1305	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
01	3100	N	1687	-0-	-1413	997	561	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2571	N	1574	-0-	-997	-0-	495	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	568	1	1498	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	90	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	79	1	178	3	Y	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	87	1	194	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 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
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									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	5					40
							6	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	2					42
							2	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	21	63	1			-0-
							23	9									
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					3
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					3
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					3
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	109	1	609	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	139	1	511	3	Y	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	509	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	133	1	550	3	Y	-0-			-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

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-
12	434	N	141	-0-	-293	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	141	-0-	-195	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

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
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	499	1	518	3	Y	-0-			12
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	482	1	399	3	Y	-0-			12
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	450	1	396	3	Y	-0-			12
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	498	1	434	3	Y	-0-			12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

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
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	6			9
							7	9							
01	961	N	705	-0-	-256	-0-	5	1	696	3	Y	4			13
							4	9							
02	784	N	442	-0-	-342	-0-	3	1	439	3	Y	-0-			13
03	992	N	345	-0-	-647	-0-	2	1	343	3	Y	-0-			13

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

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
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					3
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					3
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					3
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					3
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					3
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	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
*04	930	N	673	-0-	-257	-0-	4 17	1 9	652	3	Y	15	21	1			-0-
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
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-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1847	-0-	-1253	2065	379 2	1 9	1466	3	Y	2					90
11	3000	N	1635	-0-	-1365	700	366 32	1 9	1237	3	Y	29	119	1			-0-
12	1994	N	1294	-0-	-700	-0-	377 4	1 9	913	3	Y	4	4	1			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	1174	3	Y	2					2
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	342	1	1146	3	Y	-0-					2
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	379 21	1 9	1428	3	Y	19					21

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
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-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-

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

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 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
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									
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	1	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	3	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 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
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									
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	1	1	225	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-

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
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									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	94	1	250	3	Y	10					191
							11	9									
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	95	1	282	3	Y	10					201
							11	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	Y	13					214
							14	9									
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	Y	5	177	1			42
							6	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 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
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-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	4	1	798	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	868	N	407	-0-	-461	-0-	2	1	403	3	Y	2					2
							2	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	5					7
							6	9									
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	14					21
							15	9									

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

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		846	-0-	846	846	5	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		878	-0-	878	1724	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
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-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	6	1	822	3	Y	-0-					-0-

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

*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
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-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-

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

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-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-

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

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
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					1
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	Y	2					3
							2	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	2					5
							2	9									
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	1					6
							1	9									

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

10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					40
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					40
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	Y	-0-					40
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	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
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
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	693	1	1548	3	Y	10					13
							11	9									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	691	1	1240	3	Y	34					47
							37	9									
02	1792	N	1466	-0-	-326	-0-	622	1	844	3	Y	-0-					47
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	692	1	1396	3	Y	-0-					47

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-

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

*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
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-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-

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

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-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-

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

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-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					-0-

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
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
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					23
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	Y	-0-					23
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					23
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	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
*04	480	N	432	-0-	-48	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
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
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					7
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					7
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	2	1	414	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
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-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	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
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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	284	1	689	3	Y	-0-					21
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	282	1	450	3	Y	2					23
							2	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	256	1	523	3	Y	-0-					23
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	285	1	809	3	Y	-0-					23

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

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
*04	DLQ G-10		628	-0-	628	628	4	1	624	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		643	-0-	643	1271	4	1	639	3	Y	-0-			-0-
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-
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	4	1	510	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	4	1	535	3	Y	-0-			-0-
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
*04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			-0-
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-
12	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	687	1	877	3	Y	-0-			-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	685	1	482	3	Y	-0-			-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	620	1	726	3	Y	-0-			-0-
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	686	1	771	3	Y	-0-			-0-

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

GRACE, JACK RANCH WELL #: 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
10	434	N	172	-0-	-262	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					15
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					15
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	7	1	1009	3	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	N	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	6	1	886	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
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-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	584	-0-	-200	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-

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

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	9	1	1470	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	10	1	1534	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	10	1	1511	3	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	9	1	1313	3	Y	2					2
							2	9									
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	10	1	1441	3	Y	-0-					2

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

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-
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	5	1	704	3	N	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	5	1	657	3	N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	5	1	661	3	N	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

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-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

*04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	8	1	1652	3	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					5
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-
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1390	-0-	-38	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

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-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	N	-0-					-0-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	124	1	159	3	Y	-0-					18
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	124	1	162	3	Y	2					20
							2	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	112	1	156	3	Y	4					24
							4	9									
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	186	3	Y	3	19	1			8
							3	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
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-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	796	-0-	-320	-0-	6	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	7	1	1058	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
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
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1					6
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8					14
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	827	3	3	9	Y	3					17
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			Y	-0-					17

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
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-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	6					6
							7	9									
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					6
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					6

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
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-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	581	-0-	-287	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	6	1	830	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
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-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	4					9
							4	9									
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	5	1	642	3	Y	1					10
							1	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	9					19
							10	9									
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-	18	1			1

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
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-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	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, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	19	1	2786	3	Y	13	32	1			5
							14	9									
01	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	18	1	2544	3	Y	20	1	1			24
							22	9									
*02	2548	N	1969	-0-	-579	-0-	13	1	1937	3	Y	17					41
							19	9									
03	2821	N	1374	-0-	-1447	-0-	9	1	1365	3	Y	-0-	38	1			3

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
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
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					2
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					2
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					2
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	161	1	257	2	Y	-0-					1
							807	3									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	235	2	Y	-0-					1
							737	3									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	145	1	229	2	Y	-0-					1
							721	3									
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	160	1	253	2	Y	-0-					1
							794	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-

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

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	880	-0-	-200	-0-	5	1	868	3	Y	6					34
							7	9									
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	7	1	1105	3	Y	4					38
							4	9									
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
12	992	X	617	-0-	-375	-0-	4	1	613	3	Y	-0-	39	1			1
01	992	X	500	-0-	-492	-0-	4	1	496	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	X	551	-0-	-317	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	581	-0-	-380	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	8	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	7	1	980	3	N	-0-					-0-
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	8	1	1112	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1318	3	Y	9					43
							10	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	1					44
							1	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1123	3	Y	4					48
							4	9									
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	1353	3	Y	-0-					48

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
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-	1	1			-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					7
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	5	1	657	3	Y	-0-					7
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					7
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

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-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	561	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	560	1	437	3	Y	6					6
							7	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	507	1	419	3	Y	-0-					6
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	561	1	491	3	Y	-0-					6

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

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
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					5
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	935	3	Y	8					13
							9	9									
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					13
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					13

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

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-
12	930	N	809	-0-	-121	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	703	-0-	-196	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

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									
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					20
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	3	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-

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

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

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									
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	17	1	1114	3	Y	-0-					30
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	29	1	1088	3	Y	12					42
							13	9									
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	10	1	978	3	Y	10					52
							11	9									
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	20	1	1127	3	Y	8					60
							9	9									

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

*04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	9	1	1377	3	Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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-
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	9	1	1253	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	1					1
							1	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					1
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	2					3
							2	9									

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

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 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
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-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5991	3	64	9	Y	58					126
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5887	3	83	9	Y	75					201
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5081	3	63	9	Y	57	171	1			87
*03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4479	3	44	9	Y	40					127

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 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
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					6
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					6
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
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					6
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	8	1	1114	3	Y	-0-					6
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					6
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	7	1	1082	3	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	N	-0-					2
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-					2
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	N	-0-					2
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	N	-0-					2

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

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
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-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	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
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-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	8	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	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
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
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					20
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	5	1	681	3	Y	4					24
							4	9									
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					24
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					24

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
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	495	1	442	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
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-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	500	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	503	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	453	1	696	3	Y	-0-					-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	293	1	734	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
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-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-

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

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	11	1	1596	3	Y	-0-					7
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	16	1	2240	3	Y	-0-					7
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-					7
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	12	1	1695	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-					4
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					4
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
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	19	1	2765	3	Y	-0-					33
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	18	1	2529	3	Y	-0-					33
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	14	1	2098	3	Y	51					84
							56	9									
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	20	1	2893	3	Y	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	545	1	750	3	Y	-0-					3
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	563	1	798	3	Y	-0-					3
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
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	563	1	725	3	Y	-0-					3
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	563	1	659	3	Y	-0-					3
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	508	1	518	3	Y	-0-					3
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	563	1	727	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
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-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					1
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					1
02	1120	N	865	-0-	-255	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					1
03	1116	N	901	-0-	-215	-0-	6	1	895	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
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									
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	318	1	969	3	Y	2					26
							2	9									
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	269	1	841	3	Y	4					30
							4	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	316	1	1152	3	Y	5					35
							6	9									
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	349	1	1225	3	Y	3					38
							3	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
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-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	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
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-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	12	1	1807	3	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	13	1	1838	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1477	-0-	-35	-0-	10	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	11	1	1676	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
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									
12	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	18	1	2676	3	Y	16	67	1			14
							18	9									
*01	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	21	1	2931	3	Y	32	3	1			43
							35	9									
02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	19	1	2768	3	Y	21	44	1			20
							23	9									
03	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	17	1	2418	3	Y	26	31	1			15
							29	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
*04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					19
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					19
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
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					19
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					19
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	3	Y	-0-					19
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	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
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-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	920	3	N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	6	1	887	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					17
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					17
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					17
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					17

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			Y	-0-					2
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					2
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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					2
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	4					6
							4	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	1	1	197	3	Y	5					11
							6	9									
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	4					15
							4	9									

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	Y	15					73
							17	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	8	1	1133	3	Y	37					110
							41	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	12					122
							13	9									
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	982	3	Y	23					145
							25	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	541	-0-	-179	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
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-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	4	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

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-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	7	1	974	3	N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	8	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

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-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-

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

*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
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-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-

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

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-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

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-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	16	1	2259	3	Y	-0-					74
01	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	18	1	2493	3	Y	1	70	1			5
							1	9									
02	2408	N	1835	-0-	-573	-0-	13	1	1819	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	16	1	2286	3	Y	4					9
							4	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

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-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	4	1	585	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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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-
12	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	820	-0-	-234	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	840	-0-	-224	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	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
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-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	8	1	1134	3	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	79	39	1			40
							87	9									
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	6	1	939	3	Y	3	3	1			40
							3	9									

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
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-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	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
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
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	3	6	9	Y	5					10
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	3	10	9	Y	9					19
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	3	9	9	Y	8					27
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	3	1	9	Y	1					28

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
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-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	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
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-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	5	1	877	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	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 #: 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
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-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	N	-0-			-0-
01	930	N	822	-0-	-108	-0-	6	1	816	3	N	-0-			-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	5	1	750	3	N	-0-			-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	6	1	817	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

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-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-			-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	2	1	293	3	N	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

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-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	709	1	5197	3	Y	-0-			-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	709	1	5013	3	Y	-0-			-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	639	1	4472	3	Y	-0-			-0-
*03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	706	1	4601	3	Y	-0-			-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-			-0-
03	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

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2017 - P/A 10/30/17

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			12
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			12
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			12
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			12
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			12
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

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-
12	3100	N	13615	-0-	10515	13562	70	1	13545	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	10945	-0-	7845	21407	58	1	10887	3	N	-0-			-0-
02	28836	X	7429	-0-	-21407	-0-	38	1	7391	3	N	-0-			-0-
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	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
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-			9
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	N	-0-			9
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
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	5	1	721	3	N	-0-			9
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	5	1	710	3	N	-0-			9
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	4	1	646	3	N	-0-			9
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	715	3	N	-0-			9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

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
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-			3
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			3
02	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	3			Y	-0-			3
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			Y	-0-			3

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

*04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	4	1	664	3	Y	-0-			2
05	DLQ G-10		639	-0-	639	1307	4	1	635	3	Y	-0-			2
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
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			2
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			2
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			2
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	2	1	254	3	Y	-0-			2

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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-
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	3	1	365	3	N	-0-			-0-
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	2	1	313	3	N	-0-			-0-
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	2	1	301	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	24	1	3472	3	Y	-0-					8
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	31	1	4409	3	Y	-0-					8
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	27	1	3993	3	Y	44	52	1			-0-
							48	9									
*03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	30	1	4386	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	2	1	389	3	Y	10					60
							11	9									
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	2	1	352	3	Y	4					64
							4	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	16					80
							18	9									
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	Y	40					120
							44	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
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									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	13	1	1879	3	Y	1					45
							1	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	14	1	1938	3	Y	10					55
							11	9									
02	1792	N	1651	-0-	-141	-0-	11	1	1637	3	Y	3					58
							3	9									
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	13	1	1963	3	Y	10					68
							11	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
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
12	2497	N	1482	-0-	-1015	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					23
01	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	10	1	1411	3	Y	5					28
							6	9									
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	10	1	1388	3	Y	7					35
							8	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	9					44
							10	9									

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
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-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	3	1	354	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	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
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	1	77	1			29
							1	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-	4	1			25
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	354	-0-	-142	-0-	2	1	349	3	Y	3					36
							3	9									
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	3					39
							3	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									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1260	3	Y	10					55
							11	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	9	1	1232	3	Y	2					57
							2	9									
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	6					63
							7	9									
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	Y	7					70
							8	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

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									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2238	3	Y	12					52
							13	9									
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	47	1	2368	3	Y	7	47	1			12
							8	9									
02	2072	N	2047	-0-	-25	-0-	42	1	2002	3	Y	3	2	1			13
							3	9									
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	46	1	2241	3	Y	12					25
							13	9									

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

*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
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-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	Y	-0-					14
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	-0-					14
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
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					14
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	71	1	480	3	Y	-0-					14
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					14
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

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
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	10	1	1501	3	Y	1					8
							1	9									
01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	9	1	1321	3	Y	-0-					8
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1494	3	Y	1					9
							1	9									
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	Y	3					12
							3	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

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-
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

*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-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

*04	660	N	658	-0-	-2	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
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-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-

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

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-			-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1075	3	Y	-0-			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	3	Y	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1672	3	Y	-0-			-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	11	1	1488	3	Y	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	3	Y	-0-			-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	-0-			-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-			1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			1
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
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	Y	-0-			1
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-			1
02	1260	N	394	-0-	-866	-0-	3	1	391	3	Y	-0-			1
03	837	N	525	-0-	-312	-0-	4	1	521	3	Y	-0-			1

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

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
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	-0-			3
*01	465	N	229	-0-	-236	-0-	30	1	199	3	Y	-0-			3
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	Y	-0-			3
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	70	1	541	3	Y	-0-			3

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

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							
12	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	18	1	2585	3	Y	-0-			27
01	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	18	1	2577	3	Y	4			31
							4	9							
02	2772	X	2296	-0-	-476	-0-	16	1	2280	3	Y	-0-			31
03	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	17	1	2521	3	Y	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 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
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-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	12	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	11	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	12	1	1704	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
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-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	1	1	122	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
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-
12	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	10	1	1420	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	10	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-					-0-
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	N	-0-					-0-

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

	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
*04	1320	N	490	-0-	-830	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					33
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					33
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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-					33
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	12	1	1717	3	Y	-0-					33
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	11	1	1544	3	Y	-0-					33
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					33

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

	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

	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
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-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

	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
*04	660	N	617	-0-	-43	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-
05	930	N	652	-0-	-278	-0-	4	1	648	3	N	-0-					-0-
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-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	5	1	729	3	N	-0-					-0-
01	775	N	541	-0-	-234	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
02	728	N	456	-0-	-272	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	4	1	510	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

*04	480	N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
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-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	915	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	3	N	-0-					7
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	11	1	1647	3	N	-0-					7
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
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1441	3	N	-0-					7
01	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	9	1	1216	3	N	-0-					7
02	1400	N	1049	-0-	-351	-0-	7	1	1042	3	N	-0-					7
03	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	9	1	1317	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	15	1	2466	3	Y	15	75	1			-0-
							17	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-
12	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	15	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	16	1	2210	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2176	-0-	-8	-0-	15	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	17	1	2469	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

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-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	T. A.		541	-0-	541	1710	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		542	-0-	542	2252	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	2762	X	510	-0-	-2252	-0-	4	1	506	3	Y	-0-					-0-
*03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	125	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	129	1	740	3	Y	-0-					-0-
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-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	3	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	129	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	117	1	673	3	Y	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	129	1	737	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
*04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	94	1	841	3	Y	-0-					2
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	100	1	1063	3	Y	-0-					2
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
12	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	100	1	983	3	Y	-0-					2
01	1302	N	793	-0-	-509	-0-	97	1	696	3	Y	-0-					2
02	1176	N	795	-0-	-381	-0-	88	1	707	3	Y	-0-					2
03	1085	N	836	-0-	-249	-0-	97	1	739	3	Y	-0-					2

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

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					25
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					25
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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	Y	9					34
							10	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	Y	-0-	33	1			1
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1410	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	9	1	1315	3	Y	-0-					1
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	10	1	1427	3	Y	-0-					1

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

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-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

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									
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					7
01	961	N	649	-0-	-312	-0-	5	1	641	3	Y	3					10
							3	9									
02	952	N	636	-0-	-316	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					10
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					10

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

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-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

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-
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	452	-0-	-509	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-

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

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	595	1	1145	3	Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	595	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	537	1	1028	3	Y	-0-					-0-
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	595	1	1078	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	12	1	1795	3	N	-0-					2
01	1240	N	526	-0-	-714	-0-	4	1	522	3	N	-0-					2
02	644	N	479	-0-	-165	-0-	3	1	476	3	N	-0-					2
03	1240	N	543	-0-	-697	-0-	4	1	539	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3260	-0-	260	260	20	1	3239	3	Y	1	41	1			3
							1	9									
05	3100	N	3987	-0-	887	1147	26	1	3944	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
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									
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	23	1	3288	3	Y	16					63
							18	9									
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	22	1	3114	3	Y	23					86
							25	9									
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	17	1	2433	3	Y	9					95
							10	9									
*03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	14	1	2027	3	Y	1	76	1			20
							1	9									

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

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

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

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
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-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	306	-0-	-128	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-

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

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-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	6	1	850	3	N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	6	1	829	3	N	-0-					-0-

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

*04	630	N	596	-0-	-34	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					1
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
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					1
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					1
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					1
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	4	1	589	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
*04	780	N	649	-0-	-131	-0-	4	1	645	3	N	-0-			-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	N	-0-			-0-
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-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	5	1	786	3	N	-0-			-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-			-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	5	1	731	3	N	-0-			-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	N	-0-			-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

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-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-			-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-			-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2017 - PLUGGED 10/11/17

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

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
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	Y	-0-			22
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-			22
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-			22
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-			22

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
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-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	3	1	454	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	3	1	402	3	Y	-0-			-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	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
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					22
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					22
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					22
01	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			Y	-0-					22
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	3			Y	-0-					22
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			Y	-0-					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 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
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	11 17	1 9	1759	3	Y	15	78	1			3
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	1836	3	Y	8	4	1			7
06	1530	N	938	-0-	-592	-0-	6 3	1 9	929	3	Y	3					10
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	974	-0-	-297	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KARNES, J. D, UNIT 4				WELL #: 8	RRCID -> 118547	COMPL. DATE 09/10/1985				TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3994 - 4680				
*04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1564	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
05	DLQ G-10		1699	-0-	1699	3277	11	1	1687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	2380	N	1400	-0-	-980	-0-	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	12	1	1625	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	10	1	1513	3	Y	-0-					-0-
	ROHRER-BANKS				WELL #: 3	RRCID -> 118694	COMPL. DATE 08/28/1985				TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4052 - 5961				
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	ROHRER-DALY				WELL #: 2	RRCID -> 118695	COMPL. DATE 09/19/1985				TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5127 - 5716				
*04	6210	X	3715	-0-	-2495	-0-	23	1	3692	3	Y	-0-					22
05	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	14	1	2091	3	Y	-0-					22
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
12	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	12	1	1731	3	Y	-0-					22
01	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	12	1	1648	3	Y	-0-					22
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	10	1	1509	3	Y	-0-					22
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
02	700	N	328	-0-	-372	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
							550	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	8	1	1347	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2776	9	1	1398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	1331	-0-	-1669	2401	9	1	1302	3	Y	18					18
							20	9									
10	3100	N	1410	-0-	-1690	711	9	1	1401	3	Y	-0-					18
11	2107	N	1396	-0-	-711	-0-	9	1	1387	3	Y	-0-					18
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	9	1	1331	3	Y	-0-	13	1			5
01	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	8	1	1160	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					5
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					5

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

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-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	12	1	1726	3	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	12	1	1721	3	Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	11	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	12	1	1815	3	Y	-0-					-0-

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

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	12	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	14	1	2056	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	13	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	13	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	33	1	5291	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	35	1	5393	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	29	1	4215	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3350	-0-	-1796	-0-	24	1	3326	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3718	-0-	-734	-0-	25	1	3693	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	2949	-0-	-1980	-0-	20	1	2929	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
*04	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	16	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	18	1	2686	3	N	-0-					-0-
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-
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	19	1	2833	3	N	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	18	1	2597	3	N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	15	1	2166	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2452	-0-	-400	-0-	17	1	2435	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

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-
12	1178	N	669	-0-	-509	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	681	-0-	-373	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

*04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
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-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	7	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	7	1	956	3	N	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

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
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					3
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

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									
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	6	1	887	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	5	1	760	3	Y	3					10
							3	9									
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					10
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	6	1	849	3	Y	3					13
							3	9									

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

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	37	1	1326	3	Y	4					80
							4	9									
01	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	31	1	1020	3	Y	-0-	72	1			8
02	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	31	1	1036	3	Y	16	4	1			20
							18	9									
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	24	1	1240	3	Y	11					31
							12	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
							1390	3									
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
							1038	3									
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1344	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					1
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					1
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					1
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	213	-0-	-87	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
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-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-

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
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
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					14
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					14
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					14
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	Y	-0-					14

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

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 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
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-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	7	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	6	1	894	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	7	1	984	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	4	1	565	3	N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	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
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
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	763	3	10	9	Y	9					23
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	697	3	7	9	Y	6					29
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	668	3	9	9	Y	8					37
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	771	3	2	9	Y	2	39	1			-0-

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
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					60
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	3	Y	1					61
							1	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	19					80
							21	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	20					100
							22	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	Y	-0-					100
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	20					120
							22	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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
*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
*12	527	N	519	-0-	-8	-0-	95	1	424	3	Y	-0-					7
*01	527	N	405	-0-	-122	-0-	95	1	310	3	Y	-0-					7
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	85	1	233	3	Y	-0-					7
03	527	N	334	-0-	-193	-0-	94	1	240	3	Y	-0-					7

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
01	868	N	572	-0-	-296	-0-	4	1	568	3	N	-0-					-0-
02	812	N	585	-0-	-227	-0-	4	1	581	3	N	-0-					-0-
03	837	N	595	-0-	-242	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	344	-0-	-406	-0-	155	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

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									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1697	3	Y	-0-					25
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1603	3	Y	1					26
							1	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1490	3	Y	8					34
							9	9									
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1654	3	Y	11					45
							12	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

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-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

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-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	8	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

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									
12	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					22
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	10	1	1405	3	Y	-0-					22
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	Y	2					24
							2	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	3	Y	-0-					24

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

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	3	1	364	3	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	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
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
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					1
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-					1
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	1	1	183	3	N	-0-					1
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	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
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-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	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
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
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					2
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	-0-					2
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	715	3	N	-0-					2
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					12
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					12
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					7
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					7
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					7
*01	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					7
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

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
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	6	1	906	3	Y	-0-					2
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	Y	18					20
							20	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					20
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	3	Y	-0-					20

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

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-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

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									
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	191	1	723	3	Y	13					13
							14	9									
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	178	1	732	3	Y	5					18
							6	9									
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	257	1	513	3	Y	21	36	1			3
							23	9									
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	410	1	1424	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

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-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	12	1	1748	3	N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1783	3	N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1533	3	N	-0-					-0-
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	12	1	1734	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

*04	990	N	674	-0-	-316	-0-	4	1	670	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	487	-0-	-567	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
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-
12	1085	X	98	-0-	-987	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

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-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-			-0-
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-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-			-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	9	1	1269	3	N	-0-			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	N	-0-			-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	9	1	1260	3	N	-0-			-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	N	-0-			-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	6	1	822	3	N	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	N	-0-			-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	18	1	2821	3	Y	-0-	20	1			2
05	DLQ G-10		2835	-0-	2835	5674	19	1	2816	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	18	1	2640	3	Y	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	19	1	2667	3	Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	17	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	18	1	2628	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

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
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					12
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					12
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					12
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
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-
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
01	992	N	842	-0-	-150	-0-	6	1	836	3	N	-0-					-0-
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	6	1	830	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

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-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	4	1	776	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	2					2
							2	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*04	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
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-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	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
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
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					20
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	2	1	426	3	Y	-0-					20
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					20
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					20

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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	5	1	749	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
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-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-					-0-
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-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	4	1	593	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
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-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	4	1	580	3	N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	4	1	528	3	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					2
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					2
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
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					2
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					2
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					2
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

*04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	9	1	1446	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	10	1	1487	3	Y	-0-					2
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
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-					2
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	-0-					2
02	1344	N	1174	-0-	-170	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

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-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

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
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					1
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					1
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					1

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

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

10	589	N	535	-0-	-54	-0-	21 4	1 9	510	3	Y	4	48	1			25
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	9 28	1 9	470	3	Y	25	3	1			47
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	9	1	483	3	Y	-0-					47
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	12 19	1 9	468	3	Y	17					64
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	12	1	455	3	Y	-0-					64
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	530	3	Y	20					84

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

*04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2221	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
							727	3									
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
							683	3									
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
							661	3									
01	961	N	769	-0-	-192	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
							581	3									
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
							454	3									
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
							609	3									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-
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-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	6	1	827	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
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-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	21	1	3030	3	Y	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	19	1	2679	3	Y	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	18	1	2570	3	Y	2					2
							2	9									
*03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	19	1	2822	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
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-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	357	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	2	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	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
*04	1440	N	962	-0-	-478	-0-	6	1	943	3	Y	12	76	1			2
							13	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
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
12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					2
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					2
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	8	1	1220	3	Y	40					42
							44	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					42

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

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	16	1	2510	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5067	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2555	-0-	-545	7999	17	1	2527	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3100	N	2485	-0-	-615	7384	17	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2258	-0-	-542	6842	15	1	2243	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2421	-0-	-679	6163	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

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
12	1333	N	959	-0-	-374	-0-	7	1	952	3	Y	-0-					22
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	9	1	1238	3	Y	-0-					22
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1083	3	Y	8					30
							9	9									
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	8	1	1119	3	Y	-0-					30

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

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-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		15	-0-	-293	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
12	2418	N	1584	-0-	-834	-0-	11	1	1573	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1454	-0-	-964	-0-	10	1	1444	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	8	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	8	1	1215	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
*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-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	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
*04	750	N	692	-0-	-58	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-
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-
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	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
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-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*04	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
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-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	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
*04	150	N	103	-0-	-47	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
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-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	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
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-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	19	1	3072	3	Y	-0-					5
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	21	1	3186	3	Y	-0-					5
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
12	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	20	1	2922	3	Y	-0-					5
01	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	20	1	2780	3	Y	-0-					5
02	2632	X	2102	-0-	-530	-0-	14	1	2088	3	Y	-0-					5
*03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	21	1	3091	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	7	1	1105	3	Y	14					52
							15	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	3					55
							3	9									
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					55
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1134	3	Y	-0-					55
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	7	1	955	3	Y	10					65
							11	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1075	3	Y	20					85
							22	9									

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	5 13	1 9	779	3	Y	12					79
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	713	3	Y	10					89
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	708	3	Y	11	74	1			26
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	5 18	1 9	780	3	Y	16	5	1			37

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

*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-
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1066	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	749	-0-	-1	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					2
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
12	806	N	107	-0-	-699	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					2
01	806	N	434	-0-	-372	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					2
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					2
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	669	1	1506	3	Y	-0-					10
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	698	1	2451	3	Y	-0-					10
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
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	709	1	3918	3	Y	-0-					12
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	709	1	3839	3	Y	-0-					12
02	3528	X	3006	-0-	-522	-0-	632	1	2362	3	Y	11					23
							12	9									
*03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	709	1	3889	3	Y	-0-					23

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	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
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-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	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
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-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	5					5
							6	9									
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	Y	2					7
							2	9									

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
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-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-

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
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
12	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	17	1	2514	3	Y	-0-					2
01	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	17	1	2453	3	Y	-0-					2
02	2352	N	2253	-0-	-99	-0-	15	1	2238	3	Y	-0-					2
03	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	17	1	2486	3	Y	-0-					2

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 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
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									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	12	1	1803	3	Y	4					55
							4	9									
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	12	1	1740	3	Y	7					62
							8	9									
02	1652	N	1491	-0-	-161	-0-	10	1	1472	3	Y	8					70
							9	9									
03	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	11	1	1631	3	Y	6					76
							7	9									

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-					9
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	12	1	1740	3	Y	-0-					9
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	Y	-0-					9
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	13	1	1852	3	Y	5					14
							6	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					3
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
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					3
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					3
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					3
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

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-
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	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 #: 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
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
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-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	436	-0-	-122	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	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
*04	270	N	236	-0-	-34	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					7
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					7
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
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					7
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					7
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	Y	-0-					7
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	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
*04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	133	1	2066	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	138	1	1994	3	Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	138	1	1965	3	Y	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	137	1	1913	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
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-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
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-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

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
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-					5
01	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	8	1	1097	3	Y	-0-					5
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	9	1	1274	3	Y	-0-					5
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

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
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					1
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					1
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					1

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					2
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	17	1	2362	3	Y	1					3
							1	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	13	1	1880	3	Y	1					4
							1	9									
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	8	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	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
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
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					7
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					7
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					7
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					7

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
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									
12	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	7	1	1053	3	Y	2					26
							2	9									
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					26
02	1036	N	693	-0-	-343	-0-	5	1	678	3	Y	9					35
							10	9									
03	1054	N	767	-0-	-287	-0-	5	1	760	3	Y	2					37
							2	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
*04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2118	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	951	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
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									
12	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	7	1	1066	3	Y	-0-					12
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	10	1	1367	3	Y	9					21
							10	9									
02	1316	N	1220	-0-	-96	-0-	8	1	1212	3	Y	-0-					21
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1424	3	Y	18					39
							20	9									

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

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
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
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1270	3	Y	-0-					82
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	9	1	1244	3	Y	-0-					82
02	1120	N	1044	-0-	-76	-0-	7	1	1036	3	Y	1					83
							1	9									
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					83

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
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-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1034	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	21	1	3058	3	Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	12	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					27
01	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	11	1	1599	3	Y	45	72	1			-0-
							50	9									
02	1512	N	1470	-0-	-42	-0-	10	1	1456	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	10	1	1494	3	Y	9					9
							10	9									

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	5	1	679	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
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
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					8
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					8
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					8
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	399	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
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
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	8 12	1 9	1138	3	Y	11					25
01	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	7 10	1 9	1028	3	Y	9					34
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	7 10	1 9	1034	3	Y	9					43
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	7 8	1 9	1093	3	Y	7					50

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	7	1	1029	3	Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	Y	-0-					-0-
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

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									
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	7	1	1006	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	751	-0-	-201	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					12
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					12
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
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					12
01	1178	N	890	-0-	-288	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					12
02	1036	N	877	-0-	-159	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					12
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					12

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	6	1	816	3	Y	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	157	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	157	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	78	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	133	-0-	-332	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-

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
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									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	Y	-0-					19
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	370	3	Y	7					26
							8	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	72	1	310	3	Y	7					33
							8	9									
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	92	1	426	3	Y	9					42
							10	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 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
*04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	13	1	2001	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
05	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	13	1	1998	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									
12	1984	N	1485	-0-	-499	-0-	10	1	1451	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
01	1922	N	167	-0-	-1755	-0-	1	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1792	N	155	-0-	-1637	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	11	1	1664	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

*04	630	N	620	-0-	-10	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					25
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					25
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
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					25
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					25
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					25
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	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
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-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	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
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-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	1	1	77	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
*04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	8	1	1258	3	Y	-0-					1
05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					1
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
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	9	1	1270	3	Y	-0-					5
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	3	Y	-0-					5
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	8	1	1111	3	Y	-0-					5
03	1271	N	887	-0-	-384	-0-	6	1	881	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	900	N	815	-0-	-85	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-					-0-
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-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	5	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

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-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

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-
12	620	N	405	-0-	-215	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-
02	560	N	341	-0-	-219	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	9	1	1253	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

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-
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	9	1	1369	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
*04	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	1846	11 17	1 9	1818	3	Y	15					15
05	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	3617	12 3	1 9	1756	3	Y	3	18	1			-0-
06	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	5255	11 1	1 9	1626	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ	G-10	1829	-0-	1829	7084	12 4	1 9	1813	3	Y	4					4
08	3000	N	1770	-0-	-1230	5854	11 11	1 9	1748	3	Y	10					14
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
12	3100	N	1795	-0-	-1305	226	12 13	1 9	1770	3	Y	12	26	1			-0-
01	1893	N	1667	-0-	-226	-0-	12 1	1 9	1654	3	Y	1	1	1			-0-
02	1456	N	1110	-0-	-346	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	11	1	1641	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	744	N	308	-0-	-436	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	161	-0-	-583	-0-	1 1	1 9	159	3	Y	1					1
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	812	3	Y	8					9
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	999	3	Y	8					17

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
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
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					2
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					2
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	2	1	217	3	Y	-0-					2
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	3	1	462	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		472	-0-	472	937	3	1	469	3	Y	-0-					2
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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					2
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					2
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					2
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

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-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

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									
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	656	1	651	3	N	6					139
							7	9									
01	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	655	1	628	3	Y	4	72	1			71
							4	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	595	1	965	3	Y	53	59	1			65
							58	9									
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	658	1	1077	3	Y	50	79	1			36
							55	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	16	1	2510	3	Y	-0-					32
05	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	15	1	2281	3	Y	-0-					32
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
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2538	3	Y	-0-					32
01	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	16	1	2320	3	Y	-0-					32
02	2324	N	2020	-0-	-304	-0-	14	1	2006	3	Y	-0-					32
*03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	18	1	2647	3	Y	-0-					32

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

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
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					3
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					3
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					3
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

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									
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1714	3	Y	7					20
							8	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	10	1	1414	3	Y	17					37
							19	9									
02	1512	N	1339	-0-	-173	-0-	9	1	1326	3	Y	4	36	1			5
							4	9									
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	11	1	1590	3	Y	16	3	1			18
							18	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

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									
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	20	1	2906	3	Y	6	16	1			3
							7	9									
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	25	1	3541	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
02	2996	X	2686	-0-	-310	-0-	18	1	2667	3	Y	1					8
							1	9									
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	22	1	3272	3	Y	-0-					8

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

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
*04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	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
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
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									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	19					49
							21	9									
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	14	1	633	3	Y	14					63
							15	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	596	3	Y	7	58	1			12
							8	9									
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	17	1	661	3	Y	20	4	1			28
							22	9									

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
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-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	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
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
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					15
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	6	1	785	3	Y	-0-					15
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	4	1	607	3	Y	1					16
							1	9									
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	1					17
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					50
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	2					52
							2	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					52
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	1					53
							1	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
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	260	1	1165	2	Y	-0-					-0-
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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	626	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	636	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	624	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	644	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	651	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	386	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	422	1	1524	2	Y	-0-					-0-

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
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-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	3	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	Y	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	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
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
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					7
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					7
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			Y	-0-					7
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					25
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					25
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					25
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	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
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
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					1
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	5	1	664	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	4	1	607	3	Y	1					3
							1	9									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					3

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
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
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	6	1	934	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					1
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					1
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					1

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

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
*04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	7	1	1112	3	Y	-0-					-0-
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-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	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
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-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

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
12	1736	N	406	-0-	-1330	-0-	3	1	401	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
01	1240	N	315	-0-	-925	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					30
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	3	Y	-0-					30
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					30

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

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
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	163	1	1096	3	Y	-0-					5
01	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	140	1	1059	3	Y	-0-					5
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	3	Y	-0-					5
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	163	1	1188	3	Y	-0-					5

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					1
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					1
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

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
12	620	N	212	-0-	-408	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					3
01	527	N	146	-0-	-381	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					3
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					3
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					3

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	6	1	799	3	Y	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	3	Y	-0-			-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	11	1	1655	3	Y	-0-			-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	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
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-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-			-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-			-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	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
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-
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	2	1	356	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	2	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	2	1	264	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	Y	-0-			25
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-			25
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
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-			25
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	Y	-0-			25
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	-0-			25
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-			25

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

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
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-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	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
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-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	699	1	3231	3	Y	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	700	1	3315	3	Y	-0-					-0-
*02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	422	1	2830	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	355	1	2793	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	646	1	2149	3	Y	34					107
							37	9									
*01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	674	1	2288	3	Y	10					117
							11	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	575	1	1859	3	Y	8					125
							9	9									
*03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	642	1	2188	3	Y	5					130
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					13
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					13
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					13
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					13
							2	9									

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

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									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	869	3	Y	10					10
							11	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	783	3	Y	3					13
							3	9									
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					13

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

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
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	13	1	1944	3	Y	-0-					29
*01	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-					29
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					29
03	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	12	1	1797	3	Y	-0-					29

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

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
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					1
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					1
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	4	1	854	3	Y	6					7
							7	9									
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					7

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

10	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	1			Y	-0-					15
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

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-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	29	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	31	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	27	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	31	1	845	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	191	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	125	1	853	3	Y	-0-					-0-
*02	868	N	458	-0-	-410	-0-	80	1	378	3	Y	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	162	1	1417	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

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-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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-
12	744	N	495	-0-	-249	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	503	-0-	-179	-0-	4	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					15
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					15
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					15

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

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
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
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					23
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					23
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					23
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	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
*04	720	N	705	-0-	-15	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
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-
12	775	N	481	-0-	-294	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	666	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	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
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-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	8	1	1103	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	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
*04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	14	1	2283	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	15	1	2265	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	18	1	2548	3	Y	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	18	1	2519	3	Y	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	16	1	2264	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	16	1	2408	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
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-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	2	1	346	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
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
12	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	13	1	1854	3	Y	22					139
							24	9									
*01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	14	1	1932	3	Y	42					181
							46	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	19					200
							21	9									
03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	12	1	1733	3	Y	1	179	1			22
							1	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

*04	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	9	1	1506	3	Y	18	36	1			-0-
							20	9									
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2948	9	1	1402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-
12	2132	N	1627	-0-	-505	-0-	11	1	1616	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	11	1	1581	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	10	1	1462	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	10	1	1517	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

*04	DLQ G-10		3569	-0-	3569	3569	22	1	3545	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
*05	DLQ G-10		3407	-0-	3407	6976	22	1	3384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		3510	-0-	3510	10486	23	1	3487	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3571	-0-	3571	14057	23	1	3548	3	Y	-0-					-0-
*08	17543	X	3486	-0-	-14057	-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-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	23	1	3334	3	Y	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	25	1	3497	3	Y	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	21	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	22	1	3224	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

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									
12	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	18	1	2616	3	Y	14					57
							15	9									
01	2759	N	2110	-0-	-649	-0-	15	1	2082	3	Y	12					69
							13	9									
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	18	1	2624	3	Y	13					82
							14	9									
*03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	20	1	2976	3	Y	8					90
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	19	1	3006	3	Y	11					25
							12	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	19	1	2934	3	Y	15					40
							17	9									
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									
12	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	17	1	2491	3	Y	7	52	1			-0-
							8	9									
01	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	18	1	2488	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	18	1	2595	3	Y	13					17
							14	9									
03	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	17	1	2490	3	Y	15					32
							17	9									

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
*04	4343	X	3193	-0-	-1150	-0-	15	1	3176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	15	1	2853	3	Y	5					5
							6	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2874	3	Y	2					7
							2	9									
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					7
*03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	3	Y	-0-					7

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	12	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1646	-0-	-6	-0-	11	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	12	1	1682	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, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	11	1	2369	3	Y	-0-	2	1			10
*05	2418	N	2220	-0-	-198	-0-	11	1	2209	3	Y	-0-					10
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	2218	-0-	-62	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-					8
12	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	12	1	2299	3	Y	-0-					8
01	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	12	1	2246	3	Y	-0-					8
02	2072	N	2039	-0-	-33	-0-	10	1	2029	3	Y	-0-					8
03	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	12	1	2272	3	Y	-0-					8

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 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
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	13	1	2056	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4163	14	1	2080	3	Y	-0-					-0-
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									
12	3100	N	2063	-0-	-1037	3415	14	1	2043	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
01	3100	N	2087	-0-	-1013	2402	15	1	2071	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1885	-0-	-915	1487	13	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2071	-0-	-1029	458	14	1	2057	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	8	1	1481	3	Y	5					5
							6	9									

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
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-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	38	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

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									
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	79	1	4259	3	Y	10					99
							11	9									
01	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	59	1	4028	3	Y	16	73	1			42
							18	9									
02	4200	X	3579	-0-	-621	-0-	62	1	3493	3	Y	22	4	1			60
							24	9									
03	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	77	1	3956	3	Y	21					81
							23	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

*04	DLQ G-10		9367	-0-	9367	9367	58	1	9281	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
05	DLQ G-10		9053	-0-	9053	18420	59	1	8980	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
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-
12	9021	X	8499	-0-	-522	-0-	58	1	8441	3	Y	-0-					-0-
01	9021	X	8120	-0-	-901	-0-	56	1	7985	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	8148	X	7334	-0-	-814	-0-	50	1	7280	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	8742	X	7535	-0-	-1207	-0-	51	1	7484	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

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									
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	9	1	1077	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	25	1	992	3	Y	27					49
							30	9									
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					49
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	13	1	1062	3	Y	21					70
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			10
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-			10
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
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			10
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			10
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			Y	-0-			10
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	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
*04	DLQ G-10		587	-0-	587	587	4	1	583	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		499	-0-	499	1086	3	1	496	3	Y	-0-			-0-
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-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	641	3	Y	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-			-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	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
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	-0-			7
05	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	12	1	1832	3	Y	-0-			7
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
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-			7
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-			7
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	Y	-0-			7
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	11	1	1624	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
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. 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
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	96	1	509	3	Y	-0-					5
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
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	486	3	Y	-0-					5
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	96	1	416	3	Y	-0-					5
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	87	1	424	3	Y	-0-					5
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	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
*04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	9	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	11	1	1503	3	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	10	1	1419	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	-0-					7
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	Y	1					8
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					8
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	20	1	3129	3	Y	9	77	1			3
							10	9									
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	21	1	3120	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	19	1	2910	3	Y	16					50
							18	9									
12	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	19	1	2785	3	Y	-0-	50	1			-0-
01	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	19	1	2719	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2772	X	1789	-0-	-983	-0-	12	1	1773	3	Y	4					4
							4	9									
03	3038	X	2347	-0-	-691	-0-	16	1	2325	3	Y	5					9
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

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-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	459	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	484	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1547	-0-	-77	-0-	426	1	1121	2	N	-0-					-0-
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	484	1	1390	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1340	3	Y	-0-					12
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-					12
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
12	1953	N	1047	-0-	-906	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					12
01	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	11	1	1483	3	Y	-0-					12
02	1204	N	784	-0-	-420	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					12
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					12

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
*04	5520	X	1563	-0-	-3957	-0-	10	1	1551	3	Y	2					12
							2	9									
05	5704	X	1400	-0-	-4304	-0-	9	1	1391	3	Y	-0-					12
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									
12	3100	N	7662	-0-	4562	5149	52	1	7610	3	Y	-0-					13
01	3100	N	6191	-0-	3091	8240	43	1	6148	3	Y	-0-					13
02	13658	X	5418	-0-	-8240	-0-	37	1	5381	3	Y	-0-					13
*03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	42	1	6193	3	Y	-0-					13

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
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	426	1	1265	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	439	1	1076	3	Y	-0-					-0-
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-
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	445	1	2067	3	Y	3					3
							3	9									
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	446	1	2168	3	Y	-0-					3
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	403	1	2112	3	Y	-0-					3
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	444	1	2031	3	Y	-0-					3

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
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
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	3	Y	-0-					2
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	18	1	2601	3	Y	-0-					2
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	16	1	2299	3	Y	-0-					2
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	18	1	2654	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	8	3	1			12
							9	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					12
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-					12
12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-					12
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-					12
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-					12
03	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	426	1	1474	3	Y	-0-					2
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	444	1	2101	3	Y	-0-					2
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
12	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	Y	-0-					2
01	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	238	1	1304	3	Y	-0-					2
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	349	1	1485	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	3	Y	-0-					9
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					9
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	9	1	1365	3	Y	-0-					9
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-					9

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	9	1	1444	3	Y	-0-					8
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-					8
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
12	1333	N	31	-0-	-1302	-0-	31	3			Y	-0-					8
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	15	1	2106	3	Y	-0-					8
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	10	1	1511	3	Y	-0-					8
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	12	1	1717	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	311	-0-	-19	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
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-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1497	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
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-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	755	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
*04	570	N	425	-0-	-145	-0-	3	1	422	3	Y	-0-	71	1			4
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	4	1	594	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
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
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					3
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					3
02	448	N	172	-0-	-276	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					3
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	893	1	4844	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4285	-0-	-1388	-0-	916	1	3367	3	Y	2					2
							2	9									
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
12	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	912	1	2574	3	Y	-0-					2
01	3596	X	2382	-0-	-1214	-0-	771	1	1611	3	Y	-0-					2
02	3248	X	2112	-0-	-1136	-0-	329	1	1783	3	Y	-0-					2
03	3596	X	2359	-0-	-1237	-0-	382	1	1976	3	Y	1					3
							1	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	7	1	1180	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					2
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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					2
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					2
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					2
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	385	1	5325	3	Y	-0-					13
*05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	399	1	5407	3	Y	-0-					13
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	384	1	4752	3	Y	3					16
							3	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	25	1	5132	3	Y	-0-					16
*08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	397	1	5173	3	Y	-0-					16
*09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	385	1	5056	3	Y	-0-					16
*10	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	395	1	4495	3	Y	-0-					16
*11	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	383	1	4619	3	Y	-0-					16
*12	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	396	1	4664	3	Y	-0-					16
*01	5239	X	5086	-0-	-153	-0-	397	1	4689	3	Y	-0-					16
*02	4732	X	4191	-0-	-541	-0-	356	1	3835	3	Y	-0-					16
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	396	1	4665	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

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									
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	15	1	2248	3	Y	10	23	1			2
							11	9									
01	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	15	1	2070	3	Y	8	1	1			9
							9	9									
02	2044	N	1850	-0-	-194	-0-	13	1	1827	3	Y	9					18
							10	9									
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	16	1	2327	3	Y	-0-	16	1			2

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

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
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	285	1	823	3	Y	-0-					52
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	283	1	882	3	Y	39					91
							43	9									
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	257	1	785	3	Y	2	74	1			19
							2	9									
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	285	1	855	3	Y	11	5	1			25
							12	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	391	-0-	-12	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 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
*04	2400	N	1815	-0-	-585	-0-	546	1	1269	3	Y	-0-					19
05	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	565	1	1404	3	Y	-0-					19
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
12	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	564	1	1116	3	Y	-0-					19
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	564	1	1175	3	Y	-0-					19
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	510	1	1099	3	Y	-0-					19
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	565	1	1302	3	Y	-0-					19

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
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									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	11	1	1575	3	Y	7					47
							8	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	Y	13					60
							14	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	20					80
							22	9									
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	10	1	1413	3	Y	40					120
							44	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
12	837	N	446	-0-	-391	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					65
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	3	1	441	3	Y	13					78
							14	9									
02	672	N	284	-0-	-388	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					78
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					78

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
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	665	1	985	3	Y	-0-					5
*05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	687	1	970	3	Y	-0-					5
*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-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	688	1	1118	3	Y	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	611	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	620	1	819	3	Y	-0-					-0-
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	687	1	1046	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
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1122	3	Y	-0-					3
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	474	1	1849	3	Y	-0-					3
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	1942	-0-	-68	-0-	457	1	1485	3	Y	-0-					3
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	446	1	2132	3	Y	-0-					3
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	475	1	1865	3	Y	-0-					3
02	1820	N	1249	-0-	-571	-0-	424	1	825	3	Y	-0-					3
03	2573	N	1404	-0-	-1169	-0-	470	1	934	3	Y	-0-					3

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
*04	420	N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					39
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					39
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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					39
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					39
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					39
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	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
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
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	12	1	1795	3	Y	-0-					18
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	13	1	1836	3	Y	-0-					18
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	12	1	1723	3	Y	-0-					18
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1749	3	Y	1					19
							1	9									

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
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	453	1	626	3	Y	-0-					20
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	468	1	504	3	Y	-0-					20
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
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	469	1	773	3	Y	-0-					20
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	438	1	764	3	Y	-0-					20
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	409	1	781	3	Y	-0-					20
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	469	1	779	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
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-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	718	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	719	1	1027	2	N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	407	1	1271	2	N	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	394	1	1597	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
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									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	Y	7					33
							8	9									
01	992	N	846	-0-	-146	-0-	6	1	831	3	Y	8					41
							9	9									
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	6	1	853	3	Y	1					42
							1	9									
03	992	N	899	-0-	-93	-0-	6	1	892	3	Y	1	37	1			3
							1	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
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	271	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
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-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	743	1	1824	2	Y	-0-					59
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	745	1	1981	2	Y	-0-					59
*02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	471	1	3121	2	Y	-0-					59
*03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	442	1	3054	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	502	1	4590	3	Y	-0-					-0-
*05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	517	1	4225	3	Y	-0-					-0-
*06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	500	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	25	1	5186	3	Y	-0-					-0-
*08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	520	1	4850	3	Y	-0-					-0-
*09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	504	1	4789	3	Y	-0-					-0-
*10	4061	X	3744	-0-	-317	-0-	512	1	3232	3	Y	-0-					-0-
*11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	508	1	5692	3	Y	-0-					-0-
*12	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	503	1	3402	3	Y	-0-					-0-
*01	4061	X	2726	-0-	-1335	-0-	466	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*02	3668	X	2770	-0-	-898	-0-	460	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*03	4061	X	3111	-0-	-950	-0-	509	1	2602	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
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	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
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	18	1	3798	3	Y	-0-					1
05	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	19	1	3893	3	Y	-0-					1
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
12	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	19	1	3710	3	Y	-0-					1
01	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	19	1	3674	3	Y	-0-					1
02	3388	X	3325	-0-	-63	-0-	17	1	3308	3	Y	-0-					1
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	19	1	3656	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

10	4371	X	3701	-0-	-670	-0-	19	1	3679	3	Y	3					38
							3	9									
11	4170	X	2876	-0-	-1294	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-					38
12	4309	X	3670	-0-	-639	-0-	19	1	3651	3	Y	-0-					38
01	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	21	1	3923	3	Y	-0-					38
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	20	1	3829	3	Y	-0-					38
03	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	18	1	3456	3	Y	18					56
							20	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

*04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	434	1	2906	3	Y	-0-					12
05	3472	X	2785	-0-	-687	-0-	446	1	2339	3	Y	-0-					12
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
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	446	1	2327	3	Y	-0-					12
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	445	1	2151	3	Y	-0-					12
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	404	1	2414	3	Y	-0-					12
*03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	446	1	2337	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

*04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	435	1	3154	3	Y	-0-					15
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	449	1	3131	3	Y	-0-					15
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
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	449	1	2943	3	Y	-0-					15
01	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	447	1	2503	3	Y	-0-					15
02	2996	X	2106	-0-	-890	-0-	401	1	1705	3	Y	-0-					15
03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	447	1	2560	3	Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	881	1	2357	3	Y	-0-					18
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	911	1	2490	3	Y	-0-					18
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
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	913	1	2753	3	Y	-0-					18
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	913	1	2698	3	Y	-0-					18
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	824	1	2337	3	Y	-0-					18
*03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	910	1	2141	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
*04	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	23	1	4819	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
05	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	25	1	5019	3	Y	7					20
							8	9									
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									
12	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	25	1	4830	3	Y	11	27	1			17
							12	9									
01	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	24	1	4590	3	Y	12	1	1			28
							13	9									
02	4452	X	4297	-0-	-155	-0-	22	1	4261	3	Y	13					41
							14	9									
03	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	23	1	4522	3	Y	1	33	1			9
							1	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
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	389	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	502	1	1224	3	Y	-0-					-0-
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-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	21	1	3303	3	Y	4					22
							4	9									
05	DLQ G-10		3568	-0-	3568	6896	23	1	3531	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
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-
12	3534	X	2855	-0-	-679	-0-	20	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	23	1	3299	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2873	-0-	-151	-0-	20	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	21	1	3135	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
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-
12	3038	N	2834	-0-	-204	-0-	15	1	2819	3	Y	-0-					-0-
*01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	16	1	2943	3	Y	-0-					-0-
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					-0-
*03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	14	1	2826	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-					-0-
*01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	16	1	3115	3	Y	-0-					-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	15	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	15	1	2965	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	458	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	475	1	2083	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	478	1	2467	3	Y	-0-					-0-
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	478	1	2449	3	Y	-0-					-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	432	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	478	1	2443	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

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-
12	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1869	-0-	-119	-0-	10	1	1859	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

*04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	31	1	4926	3	N	-0-					25
05	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	29	1	4490	3	N	-0-					25
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
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	27	1	5181	3	N	-0-					63
01	5456	X	4809	-0-	-647	-0-	25	1	4784	3	N	-0-					63
02	4928	X	4725	-0-	-203	-0-	24	1	4701	3	N	-0-					63
03	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	26	1	5086	3	N	-0-					63

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

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									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	515	1	1538	3	Y	27	2	1			74
							30	9									
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	479	1	1579	3	Y	19					93
							21	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	496	1	1302	3	Y	28					121
							31	9									
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	497	1	1383	3	Y	16	76	1			61
							18	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

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-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	49	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1299	-0-	-73	-0-	44	1	1255	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	49	1	1357	2	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-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	10	1	2168	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	4272	-0-	1172	1172	22	1	4250	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3898	-0-	798	1970	21	1	3877	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3063	-0-	263	2233	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*03	5993	X	3760	-0-	-2233	-0-	19	1	3741	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	108	1	3224	2	Y	-0-					-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	117	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	Y	-0-					-0-
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	117	1	3218	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	13	1	2008	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2836	-0-	-264	1408	19	1	2817	3	Y	-0-					-0-
*01	4164	X	2756	-0-	-1408	-0-	19	1	2737	3	Y	-0-					-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	15	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	16	1	2385	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	8	1	1474	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	498	1	3931	3	Y	1					6
							1	9									
*05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	392	1	4029	3	Y	-0-					6
*06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	378	1	3589	3	Y	-0-					2
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	14	1	2976	3	Y	-0-					2
*08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	385	1	2743	3	Y	-0-					2
*09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	371	1	2285	3	Y	-0-					2
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	382	1	2000	3	Y	-0-					2
*11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	367	1	1369	3	Y	-0-					2
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	372	1	2707	3	Y	-0-					2
*01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	336	1	1692	3	Y	-0-					2
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	340	1	3102	3	Y	-0-					2
*03	3100	N	3454	-0-	354	354	388	1	3066	3	Y	-0-					2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	26	1	5549	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
05	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	28	1	5603	3	Y	-0-					44
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
12	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					33
01	5611	X	5579	-0-	-32	-0-	29	1	5532	3	Y	16	16	1			33
							18	9									
02	5040	X	4498	-0-	-542	-0-	23	1	4474	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
*03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	29	1	5764	3	Y	-0-					33

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 #: 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
*04	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	11	1	2331	3	Y	40					69
							44	9									
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-	34	1			35
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
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-					30
01	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	12	1	2210	3	Y	4					34
							4	9									
02	2044	N	1955	-0-	-89	-0-	10	1	1944	3	Y	1					35
							1	9									
03	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	10	1	2006	3	Y	2					37
							2	9									

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
*04	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	689	1	6175	3	Y	-0-					13
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	703	1	5267	3	Y	-0-					13
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
12	6479	X	6170	-0-	-309	-0-	710	1	5460	3	Y	-0-					2
*01	6262	X	4655	-0-	-1607	-0-	666	1	3989	3	Y	-0-					2
*02	5656	X	4618	-0-	-1038	-0-	637	1	3981	3	Y	-0-					2
*03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	711	1	5723	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
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	884	1	2988	3	Y	-0-	1	1			4
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	915	1	3179	3	Y	-0-					4
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	478	-0-	-2822	-0-	178	1	300	3	Y	-0-					4
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	514	1	3542	3	Y	-0-					4
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	511	1	2916	3	Y	-0-					4
*02	3080	X	2758	-0-	-322	-0-	460	1	2298	3	Y	-0-					4
*03	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	510	1	2730	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
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
12	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	175	1	5254	2	Y	-0-					13
01	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	197	1	5442	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5052	-0-	-268	-0-	170	1	4882	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	197	1	5442	2	Y	-0-					-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 #: 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
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
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					2
01	1302	N	965	-0-	-337	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					2
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	8	1	1096	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	3	Y	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	11	1	722	2	Y	9					13
							2264	3	10	9							
05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	10	1	683	2	Y	2					15
							2126	3	2	9							
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							
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	11	1	682	2	Y	7	1	1			12
							2116	3	8	9							
01	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	10	1	601	2	Y	19					31
							1862	3	21	9							
02	2520	X	2276	-0-	-244	-0-	9	1	549	2	Y	10					41
							1707	3	11	9							
03	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	9	1	586	2	Y	4	29	1			16
							1815	3	4	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	21	1	4464	3	N	-0-					55
05	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	22	1	4526	3	N	-0-					55
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-
*12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	21	1	4148	3	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	21	1	4010	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	28	1	5960	3	N	-0-					12
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	29	1	5870	3	N	-0-					12
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
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	361	1	2442	3	N	-0-					12
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	149	1	6278	3	N	-0-					12
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	318	1	4086	3	N	-0-					12
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	365	1	4612	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 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
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
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	606	1	37	2	N	-0-					22
							3155	3									
01	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	701	1	2	2	N	-0-					22
							2327	3									
02	3080	X	2850	-0-	-230	-0-	350	1	13	2	N	-0-					22
							2487	3									
03	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	440	1	2716	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 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
*04	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	18	1	3748	3	N	-0-					47
05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	19	1	3795	3	N	-0-					47
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
12	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					47
*01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	20	1	3702	3	N	-0-					47
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	16	1	3120	3	N	-0-					47
03	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	17	1	3348	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					19

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

10	38502	X	4808	-0-	-33694	-0-	24	1	4784	3	N	-0-					-0-
11	37260	X	4406	-0-	-32854	-0-	22	1	4384	3	N	-0-					-0-
12	38502	X	4237	-0-	-34265	-0-	21	1	4174	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	38502	X	3956	-0-	-34546	-0-	21	1	3934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	34776	X	3338	-0-	-31438	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3460	-0-	-1345	-0-	18	1	3442	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					6
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					6
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					6
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					6
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					6
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					26
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					26
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					26
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					26
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					26

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					13
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					13
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					13
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	610	2	4	9	N	4					17
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					17
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					17

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	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

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					17
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3					20
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					20
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					33
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					33
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					33
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	644	N	351	-0-	-293	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					17
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					7
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					7
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					7
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*03	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					16
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					16
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					16
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					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
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	825	2	70	9	N	64	64	1			-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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	341	2	103	9	N	94	94	1			-0-
*02	2800	N	6240	-0-	3440	3440	6240	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6532	-0-	3432	6872	6532	2			N	-0-					-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
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1750	-0-	-294	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					56
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	3			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					39
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					39
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					39
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					39
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	131	3			N	-0-					39
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	271	1	924	2	Y	-0-					60
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	285	1	1023	2	Y	-0-					60
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	305	1	1060	2	Y	-0-					60
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	315	1	1086	2	Y	-0-					60
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	245	1	982	2	Y	-0-					60
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	279	1	1145	2	Y	-0-					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	256	-0-	256	258	48	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	279	-0-	279	537	51	1	228	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	81	1	277	2	Y	-0-					22
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					22
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	75	1	263	2	Y	-0-					22
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	72	1	251	2	Y	-0-					22
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	Y	-0-					22
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	124	1	1354	2	Y	-0-					62
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	129	1	1268	2	Y	-0-					62
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	151	1	1290	2	Y	-0-					62
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	142	1	1299	2	Y	-0-					62
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	129	1	1189	2	Y	-0-					62
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	131	1	1337	2	Y	-0-					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	-0-					-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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	38	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-					95
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					95
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					95
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					95
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	-0-					95
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1066	2	169	9	Y	154	125	1			29

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
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	40	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	44	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	48	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	2	Y	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	Y	-0-					-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
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					31
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					31
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					31
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					31
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			N	-0-					31
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	446	2	114	9	N	104	117	1			18

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					52
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					52
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					52
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1947	-0-	-603	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2235	-0-	-145	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	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

10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					168
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					168
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					168
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					168
02	2016	N	1981	-0-	-35	-0-	1981	2			N	-0-					168
03	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			N	-0-					168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	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
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					150
11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					150
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					150
01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					150
02	1092	N	846	-0-	-246	-0-	846	2			N	-0-					150
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	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
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					44
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					44
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					44
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					44
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					44
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	924	N	630	-0-	-294	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

10	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					43
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					43
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					43
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					43
02	616	N	431	-0-	-185	-0-	431	2			N	-0-					43
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					53
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					53
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					53
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					53
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	2			N	-0-					53
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

10	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1178	-0-	-530	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	864	-0-	-965	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					27
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					27
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					27
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	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

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					18
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					18
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					18
01	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					18
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	718	2			N	-0-					18
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					45
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					45
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					45
01	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					45
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	719	2			N	-0-					45
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	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
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	840	N	210	-0-	-630	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 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
10	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-					152
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					152
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					152
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	2			N	-0-					152
02	1848	N	1742	-0-	-106	-0-	1742	2			N	-0-					152
03	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					33
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					33
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					33
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	2			N	-0-					33
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					149
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					149
12	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					149
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					149
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			N	-0-					149
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					36
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					36
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					36
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					36
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					36
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					53
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					53
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					53
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					53
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					53
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					33
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					33
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					43
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					43
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					43
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					43
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	407	2			N	-0-					43
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					5
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					5
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					5
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	2			N	-0-					5
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					19
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					19
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					19
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					19
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					19
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					120
11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			Y	-0-					120
12	1209	N	679	-0-	-530	-0-	679	2			Y	-0-					120
01	1333	N	388	-0-	-945	-0-	386	2	2	9	Y	2					122
02	1036	N	756	-0-	-280	-0-	756	2			Y	-0-					122
03	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					122

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					40
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					40
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					40
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					40
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					40
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					40

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					174
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					174
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					174
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					174
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					174
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 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
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					60
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					60
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					65
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					65

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

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
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	829	2	6	9	N	5					84
01	1023	N	643	-0-	-380	-0-	637	2	6	9	N	5					89
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					89
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					10
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					10
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					10
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					10
02	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					51
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					51
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					51
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1317	3	31	9	N	28					176
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	N	3					179
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	3	1	9	N	1					180
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					181
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	645	3			N	-0-					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					132
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					132
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					132
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					132
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					132
03	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
10	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	1456	3	2	9	N	2					194
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	3	4	9	N	4					198
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	N	1					199
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	9	N	2					201
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					201
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					19
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					19
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					19
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	3	18	9	N	16					35
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1048	3	55	9	N	50					85
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	67					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					10
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					10
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					10
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					10
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	3			N	-0-					10
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			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
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
*12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					41
01	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					41
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					41
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					41

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	S	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					40
11	270	S	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40
12	310	S	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					40
01	279	S	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					40
02	224	S	192	-0-	-32	-0-	192	3			N	-0-					40
03	248	S	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

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
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	47	1	522	3	N	-0-					40
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	72	1	782	3	N	-0-					40
02	896	N	576	-0-	-320	-0-	56	1	520	3	N	-0-					40
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	86	1	798	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	N	-0-					106
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	15	1	755	3	N	-0-					106
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	3	N	-0-					106
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	15	1	749	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					19
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

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
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	5	1	222	3	N	-0-					29
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	N	-0-					29
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	7	1	306	3	N	-0-					29
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

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
12	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2604	3	15	9	N	14					90
01	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	3			N	-0-					90
02	2660	X	1879	-0-	-781	-0-	1879	3			N	-0-					90
03	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	3			N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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
12	9238	X	8134	-0-	-1104	-0-	182	1	7952	3	N	-0-					36
01	8804	X	7244	-0-	-1560	-0-	158	1	7086	3	N	-0-					36
02	7952	X	7271	-0-	-681	-0-	159	1	7036	3	N	69	105	1			-0-
							76	9									
03	8649	X	7572	-0-	-1077	-0-	183	1	7359	3	N	27					27
							30	9									

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
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
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	N	-0-					49
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	3	N	-0-					49
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	27	1	935	3	N	-0-					49
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	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
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
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	3	Y	-0-					9
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	15	1	1151	3	Y	-0-					9
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	14	1	1021	3	Y	-0-					9
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	15	1	1128	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
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
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					36
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					36
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					36
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	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
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
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					89
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	5	1	233	3	N	-0-					89
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					89
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					89

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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					2
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					2
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					2
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 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
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-
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	105	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	827	-0-	-475	-0-	69	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	635	-0-	-541	-0-	53	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	561	-0-	-710	-0-	47	1	514	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

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
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
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	13	1	67	2	N	-0-					21
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	15	1	75	2	N	-0-					21
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					21
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-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
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-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	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
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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-					30
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-					30
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	26	1	166	2	N	-0-					30
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	24	1	155	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	115	1	1317	2	N	25	56	1			3
							28	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	118	1	1354	2	N	29					32
							32	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	112	1	1281	2	N	25	32	1			25
							28	9									
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	104	1	1186	2	N	29	45	1			9
							32	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

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
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-					51
01	372	N	232	-0-	-140	-0-	9	1	223	2	N	-0-					51
02	364	N	149	-0-	-215	-0-	6	1	143	2	N	-0-					51
03	403	N	167	-0-	-236	-0-	7	1	160	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	40	1	152	2	N	-0-					27
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	35	1	132	2	N	-0-					27
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	261	2	N	1					28
							1	9									
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	N	2					30
							2	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	56	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	45	1			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

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
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	N	-0-			11
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	21	1	399	2	N	-0-			11
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-			11
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-			11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

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-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	39	1	359	2	N	-0-			-0-
01	403	N	307	-0-	-96	-0-	30	1	277	2	N	-0-			-0-
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	23	1	214	2	N	-0-			-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	29	1	272	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	24	1	145	2	N	-0-					-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

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
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	93	2	N	-0-					29
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	18	1	84	2	N	-0-					29
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	16	1	75	2	N	-0-					29
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	67	1	617	2	N	-0-					-0-
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	59	1	538	2	N	-0-					-0-
02	700	N	444	-0-	-256	-0-	44	1	400	2	N	-0-					-0-
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	58	1	531	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

10	248	N	156	-0-	-92	-0-	150	2	6	9	N	5					42
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
12	217	N	39	-0-	-178	-0-	25	2	14	9	N	13					55
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15					70
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	2	13	9	N	12					82
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	2	11	9	N	10					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	68	2	N	9					17
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-	12	1			5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	56	2	N	2					7
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	55	2	N	4					11

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	10 11	1 9	72	2	N	10					94
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	7	1	51	2	N	-0-	74	1			20
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	6 15	1 9	46	2	N	14					34
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	2	N	-0-					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	147	1			73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					121
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			19

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	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

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
12	992	N	786	-0-	-206	-0-	779	3	7	9	N	6					60
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	628	3	6	9	N	5					65
02	896	N	576	-0-	-320	-0-	570	3	6	9	N	5					70
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	659	3	4	9	N	4					74

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					6
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					6
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					6
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					6
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	697	3	22	9	N	20	175	1			5
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	667	3	17	9	N	15					20
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	970	3	44	9	N	40					60
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12					72
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	3	23	9	N	21					93
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	712	3	39	9	N	35					128

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
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	952	3	9	9	N	8					148
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1006	3	1	9	N	1	135	1			14
12	1054	N	628	-0-	-426	-0-	610	3	18	9	N	16					30
01	961	N	460	-0-	-501	-0-	451	3	9	9	N	8					38
02	952	N	556	-0-	-396	-0-	549	3	7	9	N	6					44
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	N	9					53

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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					6
11	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	3			N	-0-					6
12	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					6
01	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					6
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					6
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					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
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					26
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					26
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					26
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					26
02	252	N	72	-0-	-180	-0-	72	3			N	-0-					26
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	410	3	N	-0-					14
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	407	3	N	-0-					14
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	N	-0-					14
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	85	1	430	3	N	-0-					14
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	73	1	368	3	N	-0-					14
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	78	1	392	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					48
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					48
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					48
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					48
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	3			N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					10
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					10
12	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	3			N	-0-					10
01	372	N	42	-0-	-330	-0-	42	3			N	-0-					10
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					10
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					115
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	832	3	6	9	N	5					120
12	868	N	493	-0-	-375	-0-	487	3	6	9	N	5					125
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	N	10					135
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	758	3	11	9	N	10					145
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3	6	9	N	5					150

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					175
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-	163	1			12
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	345	3	8	9	N	7					19
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	376	3	8	9	N	7					26
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	332	3	8	9	N	7					33
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7					40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3032	3	33	9	N	30					60
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2904	3	22	9	N	20					80
12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2971	3	50	9	N	45					125
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2791	3	63	9	N	57	176	1			6
02	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2717	3	55	9	N	50					56
*03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2961	3	59	9	N	54					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	508	-0-	-512	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	66	1	593	2	N	-0-					99
01	744	N	414	-0-	-330	-0-	41	1	373	2	N	-0-					99
02	588	N	233	-0-	-355	-0-	23	1	210	2	N	-0-					99
03	651	N	370	-0-	-281	-0-	37	1	333	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	58	1	523	2	N	-0-					58
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	59	1	534	2	N	-0-					58
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	50	1	449	2	N	-0-					58
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	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
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					81
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					81
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					81
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					81
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					81
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					81

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

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									
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	81	1	884	2	N	13					168
							14	9									
01	1085	N	766	-0-	-319	-0-	70	1	666	2	N	27					195
							30	9									
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	73	1	612	2	N	2					197
							2	9									
03	992	N	581	-0-	-411	-0-	70	1	493	2	N	16					213
							18	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

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
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	738	1	895	2	N	-0-					36
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	716	1	843	2	N	-0-					36
*02	1652	N	1522	-0-	-130	-0-	706	1	816	2	N	-0-					36
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	749	1	844	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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					42
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					42
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					42
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					42
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					19
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 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
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									
12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	217	1	862	2	N	1					22
							1	9									
01	1426	N	683	-0-	-743	-0-	217	1	462	2	N	4					26
							4	9									
*02	1176	N	278	-0-	-898	-0-	196	1	82	2	N	-0-					26
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	217	1	878	2	N	7					33
							8	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					16
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					16
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					16
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	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
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					45
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					45
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					45
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					45
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					45
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					16
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					16
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					16
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					16
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	81	1	797	2	N	-0-					19
01	868	N	718	-0-	-150	-0-	81	1	637	2	N	-0-					19
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	73	1	655	2	N	-0-					19
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	81	1	688	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
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									
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	81	1	429	2	N	21					47
							23	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	81	1	438	2	N	4					51
							4	9									
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	73	1	296	2	N	5					56
							6	9									
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	81	1	363	2	N	7					63
							8	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

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
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1758	2	15	9	N	14					77
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1761	2	23	9	N	21					98
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19					117
03	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1291	2	10	9	N	9					126

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					18
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					18
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					18
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					18
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					18
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					18
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					18
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					18
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					19
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					19
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					19
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					19
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					19
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					19
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					13
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					13
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					13
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					13
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					13
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	1239	2	N	17					90
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	78 19	1 9	1200	2	N	17					107
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1152	2	N	10					117
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81 18	1 9	1067	2	N	16					133
02	952	N	530	-0-	-422	-0-	73 8	1 9	449	2	N	7					140
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	1120	2	N	20					160

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-					48
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	81	1	96	2	N	-0-					48
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	73	1	78	2	N	-0-					48
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	81	1	71	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					51
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	854	2	1	9	N	1					52
*02	868	N	806	-0-	-62	-0-	791	2	15	9	N	14					66
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					74

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
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									
12	1612	N	986	-0-	-626	-0-	97	1	879	2	N	9					122
							10	9									
01	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	120	1	961	2	N	16					138
							18	9									
*02	1316	N	1076	-0-	-240	-0-	119	1	915	2	N	38					100
							42	9									
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	10					110
							11	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
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
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	471	2	6	9	N	5					35
01	620	N	207	-0-	-413	-0-	196	2	11	9	N	10					45
02	532	N	1	-0-	-531	-0-	1	2			N	-0-					45
03	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					45

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	6	1	381	2	N	-0-					31
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	6	1	255	2	N	-0-					31
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	6	1	365	2	N	-0-					31
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	496	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
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
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	-0-					29
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	2	N	-0-					29
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	75	1	909	2	N	-0-					29
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					21
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					21
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					21
01	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					21
02	1344	N	1216	-0-	-128	-0-	1216	2			N	-0-					21
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	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
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					30
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					30
12	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					30
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					30
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					30
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

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
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					32
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					32
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					32
03	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					34
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					34
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					34
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					34
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					34
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					56
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					56
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					56
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					56
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					56
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					52
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					52
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					52
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					52
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	2			N	-0-					52
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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
10	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	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
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
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	286	1	347	2	N	-0-					60
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	365	1	430	2	N	-0-					60
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	236	1	273	2	N	-0-					60
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	276	1	311	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
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					83
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					83
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-	83	1			-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					18
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					18
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					18
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					18
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-					18
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					24
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					24
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					25
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					15
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					15
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					15
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			N	-0-					15
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	128	1	2600	2	N	-0-					18
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-					18
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	2	N	-0-					18
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	2	N	-0-					18

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

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
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					41
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					41
*02	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					41
03	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					41

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					6
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					6
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					6
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					6
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

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									
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	81	1	978	2	N	13					172
							14	9									
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	81	1	797	2	N	13	166	1			19
							14	9									
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	73	1	794	2	N	-0-					19
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	81	1	943	2	N	4					23
							4	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					49
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					49
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					49
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					49
*02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					49
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	2	N	9	61	1			12
							10	9									
11	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	57	1	1292	2	N	5					17
							6	9									
12	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	59	1	1401	2	N	10					27
							11	9									
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	59	1	1372	2	N	21					48
							23	9									
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	53	1	1165	2	N	11					59
							12	9									
03	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	57	1	1180	2	N	4					63
							4	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	N	4					184
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	617	2	29	9	N	26	163	1			47
02	672	N	541	-0-	-131	-0-	530	2	11	9	N	10					57
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	658	2	19	9	N	17					74

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					26
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					26
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					26
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
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									
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	81	1	1685	2	N	-0-					130
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	81	1	1834	2	N	-0-					130
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	73	1	1614	2	N	4					134
							4	9									
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	81	1	1546	2	N	14					148
							15	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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					19
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					19
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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
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
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	81	1	3012	2	N	-0-					64
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	81	1	2867	2	N	-0-					64
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	70	1	2643	2	N	-0-					64
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	71	1	2694	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
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
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	760	2	1	9	N	1					106
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	832	2	1	9	N	1					107
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	N	6					113
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	684	2	6	9	N	5					118

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
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					77
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					77
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					77
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					77
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					77
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					43
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					43
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					43
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					43
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					96
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					96
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					96
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 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
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
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1538	2	N	4					182
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1522	2	N	6	165	1			23
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	1312	2	N	3					26
03	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	81	1	1066	2	N	-0-					26

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					54
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					54
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					55
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	647	2	6	9	N	5					60
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					60

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					20
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	81	1	1600	2	N	-0-					20
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	73	1	1405	2	N	-0-					20
03	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	81	1	1482	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					54
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					54
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					54
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					26
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					26
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					26
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					26
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					27
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					27
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					27
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					27
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-					27
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					31
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					31
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					31
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					31
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					31
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
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-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	81	1	108	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	73	1	93	2	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	81	1	100	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

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
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									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	1101	2	N	6					152
							7	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	9					161
							10	9									
*02	1288	N	981	-0-	-307	-0-	74	1	904	2	N	3					164
							3	9									
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	79	1	964	2	N	7					171
							8	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	3					103
							3	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	3					106
							3	9									
*02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	55	1	821	2	N	5					111
							6	9									
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	59	1	897	2	N	8					119
							9	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

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									
12	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	82	1	1661	2	N	6					80
							7	9									
01	2077	N	1197	-0-	-880	-0-	67	1	1123	2	N	6					86
							7	9									
*02	1848	N	1154	-0-	-694	-0-	73	1	1081	2	N	-0-					86
03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	95	1	1444	2	N	2					88
							2	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					70
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					70
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					70
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
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
12	1209	N	888	-0-	-321	-0-	878	2	10	9	N	9					82
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	961	2	18	9	N	16					98
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	N	12					110
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	714	2	3	9	N	3					113

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					19
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					19
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					19
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					19
*03	193	N	193	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					56
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					56
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					56
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					56
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					56
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					21
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					21
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					21
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					21
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					26
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					26
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					26
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					26
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					26
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					30
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					30
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	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
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					20
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20
12	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					20
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	81	1	1059	2	N	13					156
							14	9									
11	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	78	1	988	2	N	25					181
							28	9									
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	81	1	986	2	N	28					209
							31	9									
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	73	1	958	2	N	48					257
							53	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	73	1	887	2	N	31	175	1			113
							34	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	14					127
							15	9									

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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					33
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					33
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					33
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					33
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 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
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					131
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	575	2	1	9	N	1					132
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4					136
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					144
*02	532	N	510	-0-	-22	-0-	502	2	8	9	N	7					151
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					155

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 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
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
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	379	1	2081	2	N	6					55
							7	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	317	1	1498	2	N	8					63
							9	9									
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	271	1	1217	2	N	22					41
							24	9									
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	288	1	1272	2	N	5					46
							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
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									
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	413	1	500	2	Y	10					120
							11	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	388	1	457	2	Y	5					125
							6	9									
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	395	1	456	2	Y	13					138
							14	9									
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	402	1	454	2	Y	20					158
							22	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
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					19
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					19
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					19
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-					19
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					19
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					19
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					19
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					19
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
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									
12	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	154	1	848	2	N	9					65
							10	9									
01	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	179	1	846	2	N	11					76
							12	9									
*02	980	N	936	-0-	-44	-0-	162	1	728	2	N	42					34
							46	9									
03	1023	N	914	-0-	-109	-0-	168	1	743	2	N	3					37
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					69
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					69
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					69
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	455	2			N	-0-					69
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

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									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	177	1	974	2	N	7					56
							8	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	191	1	904	2	N	9					65
							10	9									
*02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	178	1	798	2	N	34					31
							37	9									
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	185	1	817	2	N	3					34
							3	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

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
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	435	2	14	9	N	13					130
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	439	2	47	9	N	43					173
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	407	2	43	9	N	39					212
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	400	2	24	9	N	22	177	1			57

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	81	1	54	2	N	-0-			28
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	81	1	51	2	N	-0-			28
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	73	1	45	2	N	-0-			28
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-			28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			130
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			130
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			130
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			130
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2470	2	12	9	N	11			141
*03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5			146

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
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
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6			111
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	N	3			114
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	1015	2	10	9	N	9			123
03	1240	N	939	-0-	-301	-0-	927	2	12	9	N	11			134

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

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
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-			28
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-			28
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			28
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			28
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			28
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	81	1	556	2	N	-0-			27
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	81	1	534	2	N	-0-			27
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	472	2	N	-0-			27
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	81	1	502	2	N	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	7	1	286	2	N	-0-					75
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	329	2	N	-0-					75
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					75
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	N	-0-					75

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					20
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					20
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					20
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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
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									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1149	2	N	110					185
							121	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	2	N	109	161	1			133
							120	9									
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	73	1	955	2	N	65					198
							72	9									
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	81	1	1070	2	N	73	168	1			103
							80	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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					30
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					30
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					30
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					69
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					69
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					69
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					69
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					69
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					33
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					33
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					33
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					33
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					33
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					45
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					45
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					45
01	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					45
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					45
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 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
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
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	N	-0-					15
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	-0-					15
*02	560	N	501	-0-	-59	-0-	32	1	469	2	N	-0-					15
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	34	1	518	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	2	N	-0-					77
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	11	1	190	2	N	-0-					77
*02	252	N	223	-0-	-29	-0-	14	1	209	2	N	-0-					77
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					34
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					34
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					34
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					34
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
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
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	232	2	8	9	N	7					132
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	241	2	6	9	N	5					137
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					142
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	222	2	8	9	N	7					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	33	1	665	2	N	13					154
							14	9									
01	992	N	586	-0-	-406	-0-	32	1	531	2	N	21					175
							23	9									
*02	728	N	638	-0-	-90	-0-	39	1	574	2	N	23	164	1			34
							25	9									
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	N	13					47
							14	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					62
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					62
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					62
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			N	-0-					62
*02	1204	N	1061	-0-	-143	-0-	1061	2			N	-0-					62
03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					64
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					64
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					64
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					64
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					64
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	81	1	422	2	N	-0-					29
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	81	1	460	2	N	-0-					29
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	65	1	398	2	N	-0-					29
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	68	1	351	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 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
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					54
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					54
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					54
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					54
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					54
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					54

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					76
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					76
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					76
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					76
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					76
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					27
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					27
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					27
*02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					27
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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
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
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					36
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					36
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					39
03	775	N	648	-0-	-127	-0-	647	2	1	9	N	1					40

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
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
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1071	2	4	9	N	4					211
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1253	2	26	9	N	24	182	1			53
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	1131	2	15	9	N	14					67
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	N	7					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					10
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					10
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					10
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					10
*02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					10
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					28
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					28
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					28
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					28
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2					30
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1					31

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

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
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					19
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					19
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	967	2			N	-0-					19
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

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
12	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					27
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					27
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1494	2			N	-0-					27
03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1065	2	3	9	N	3			78
01	1054	N	404	-0-	-650	-0-	402	2	2	9	N	2			80
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7			87
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1023	2	7	9	N	6			93

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	224	1	271	2	N	-0-			64
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	191	1	224	2	N	-0-			64
*02	392	N	351	-0-	-41	-0-	163	1	188	2	N	-0-			64
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	234	1	264	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			19
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-			19
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-			19
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			N	-0-			19
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			19
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1217	2	1	9	N	1			20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			53
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-			53
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-			53
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-			53
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			53
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			85
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			85
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			85
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			85
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-			85
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					5
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					5
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
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
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					110
01	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1304	2	10	9	N	9					119
02	1176	N	1150	-0-	-26	-0-	1143	2	7	9	N	6					125
03	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1152	2	8	9	N	7					132

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT					-0-
11	0	W	150	-0-	150	522	150	3			N	-0-					-0-
12	0	W	170	-0-	170	692	170	3			N	-0-					-0-
01	0	W	165	-0-	165	857	165	3			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					33
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					15
11	0	W	50	-0-	50	119	50	3			N	-0-					15
12	0	W	40	-0-	40	159	40	3			N	-0-					15
01	0	W	20	-0-	20	179	20	3			N	-0-					15
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					87
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					87
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					87
01	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					87
02	588	N	375	-0-	-213	-0-	375	2			N	-0-					87
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					103
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					103
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					103
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					103
02	924	N	832	-0-	-92	-0-	832	2			N	-0-					103
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					214
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					214
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					214
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					214
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					14
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					14
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					15
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	862	-0-	-902	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	728	N	463	-0-	-265	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					88
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					88
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					88
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					88
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	4	1			84
03	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-	58	1			26

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					82
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					82
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					82
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					87
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1					88
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	63	1			25

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					55
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					55
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					55
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2					57
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					57
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					57

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					54
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1168	2	13	9	N	12					66
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	1071	2	2	9	N	2					68
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1222	2	3	9	N	3					71

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
10	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	476	N	227	-0-	-249	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					58
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					58
12	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					58
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					58
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-	3	1			55
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					55

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					20
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					20
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					20
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					21

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					91
11	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					91
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					91
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	487	2	3	9	N	3					94
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					94
03	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-	84	1			10

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					10
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					10
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	890	2	7	9	N	6					16
03	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					16

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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					39
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					39
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					39
01	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					39
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					39
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					58
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					58
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					58
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					58
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-	4	1			54
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					56

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
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	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
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	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
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					116
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					116
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					116
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	N	4					120
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	733	2	3	9	N	3					123
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2	120	1			5

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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	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
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
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	N	6					123
01	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1852	2	7	9	N	6					129
02	1848	N	1621	-0-	-227	-0-	1618	2	3	9	N	3					132
03	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1973	2	6	9	N	5	124	1			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

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
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					39
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					39
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					39
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					39
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	791	2			N	-0-	2	1			37
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					37

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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					64
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					64
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					64
01	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					64
02	700	N	515	-0-	-185	-0-	515	2			N	-0-	3	1			61
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					61

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
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					67
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					69
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					73
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	N	4					77
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3					80

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
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					59
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					59
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					59
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-	1	1			58
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					88
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					88
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					88
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					88
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	2	1			86
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	811	2	14	9	N	13	85	1			14

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					44
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					44
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					44
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					44
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-	6	1			38
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					38

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

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
12	2015	N	1540	-0-	-475	-0-	1540	2			N	-0-					31
01	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			N	-0-					31
02	1484	N	1274	-0-	-210	-0-	1274	2			N	-0-	1	1			30
03	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			N	-0-					30

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					28
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			N	-0-					28
12	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					28
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					28
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					28

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					84
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					84
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					84
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-	54	1			30

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					90
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					90
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					90
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					90
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	2	1			88
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-	82	1			6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

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
12	1643	N	264	-0-	-1379	-0-	264	2			N	-0-					25
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1640	2	6	9	N	5					30
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	432	2	6	9	N	5					35
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					154
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					154
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					154
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					154
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					154
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

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
12	1209	N	805	-0-	-404	-0-	790	2	15	9	N	14					153
01	1085	N	699	-0-	-386	-0-	663	2	36	9	N	33	173	1			13
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	789	2	40	9	N	36					49
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1052	2	30	9	N	27					76

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

10	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					92
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					92
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					92
01	403	N	87	-0-	-316	-0-	87	2			N	-0-					92
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	215	2			N	-0-					92
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					26
11	660	N	330	-0-	-330	-0-	330	2			N	-0-					26
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					26
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					26
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					34
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					34
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					34
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					34
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					34
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					34

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
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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	N	-0-					42
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-					42
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	15	1	221	3	N	-0-					42
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					36
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					36
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					36
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	530	2			N	-0-					36
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	307	1	765	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	933	-0-	-214	-0-	307	1	626	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	297	1	827	2	N	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	297	1	806	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					78
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					78
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					78
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					78
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					78
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					78
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					78
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					78
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					78
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	3	N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	28	1	342	3	N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	3	N	-0-					-0-

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
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	N	-0-					36
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	41	1	328	3	N	-0-					36
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	15					51
							17	9									
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-					51

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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
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
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					19
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	N	-0-					19
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	3	N	-0-					19
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	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
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	1488	N	795	-0-	-693	-0-	795	2			N	-0-					6
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					6
12	1147	N	857	-0-	-290	-0-	857	2			N	-0-					6
01	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					6
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					6
03	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					6

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
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					181
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					181
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					181
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					181
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					181
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	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
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					15
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					15
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			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
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					125
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					125
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					125
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					125
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	3			N	-0-					125
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					37
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					37
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					37
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					37
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	3			N	-0-					37
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					104
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					104
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					104
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					104
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					104
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

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
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1017	3	3	9	N	3					30
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	906	3	8	9	N	7					37
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5					42
03	1023	N	884	-0-	-139	-0-	877	3	7	9	N	6					48

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

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
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	3	7	9	N	6					53
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	683	3	24	9	N	22					75
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	769	3	30	9	N	27					102
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	826	3	13	9	N	12	85	1			29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					141
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					141
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					141
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					141
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					141
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					141

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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					31
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					31
12	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			N	-0-					31
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					31
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	1029	3			N	-0-					31
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					31

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					96
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					96
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					96
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					96
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					96
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					124
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	3			N	-0-					124
12	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			N	-0-					124
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					124
02	532	N	370	-0-	-162	-0-	370	3			N	-0-					124
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	96	1			28

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	3			N	-0-					22
11	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	3			N	-0-					22
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					22
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					22
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					22
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					39
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					39
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					39
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					39
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					39
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
10	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					10
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					10
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					10
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					167
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					167
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					167
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					167
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					167
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

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
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	946	3	160	9	N	145					233
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	916	3	146	9	N	133	181	1			185
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	832	3	117	9	N	106					291
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	905	3	122	9	N	111	172	1			230

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

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
12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	956	3	2	9	N	2					48
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1068	3	7	9	N	6					54
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	N	1					55
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					55

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PEARSON WELL #: RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					19
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					19
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					19
*03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					31
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					31
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					31
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					31
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	281	3			N	-0-					31
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					150
11	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1026	3			N	-0-					150
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					150
01	1302	N	546	-0-	-756	-0-	546	3			N	-0-					150
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					150
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					77
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					77
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					77
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					77
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					77
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					302
11	2100	N	965	-0-	-1135	-0-	965	3			N	-0-					302
12	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	1300	3			N	-0-					302
01	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	1374	3			N	-0-					302
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					302
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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
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
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1047	3	3	9	N	3					37
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	944	3	3	9	N	3					40
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	N	3					43
03	1054	N	904	-0-	-150	-0-	903	3	1	9	N	1					44

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					28
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					28
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					28
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	655	3	15	9	N	14					42
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-					42
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	736	3	7	9	N	6					48

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					26
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					26
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					26
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					26
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					26
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					152
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					152
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					152
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					152
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	3			N	-0-					152
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					14
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					14
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					14
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					14
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	3			N	-0-					14
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					30
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					30
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					30
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					30
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	790	3			N	-0-					30
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					141
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-					141
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					141
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					141
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	3			N	-0-					141
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					34
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					34
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					34
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					34
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	922	3			N	-0-					34
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					101
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					101
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					101
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					101
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	3			N	-0-					101
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	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
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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	3	8	9	N	7					48
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	N	3					51
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					51

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

10	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					172
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					172
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					172
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	165	1			7
02	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	3			N	-0-					7
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					7

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

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
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	3	20	9	N	18					132
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	3	17	9	N	15					147
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	22	9	N	20					167
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	333	3	43	9	N	39	180	1			26

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					5
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					5
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					5
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					5
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					43
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					43
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					43
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					43
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	451	3			N	-0-					43
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					43

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					90
11	1170	N	625	-0-	-545	-0-	625	3			N	-0-					90
12	1178	N	569	-0-	-609	-0-	569	3			N	-0-					90
01	1178	N	606	-0-	-572	-0-	606	3			N	-0-					90
02	588	N	408	-0-	-180	-0-	408	3			N	-0-					90
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	585	3	32	9	N	29					79
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					79
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					79
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					79
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	502	3	26	9	N	24					103
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	501	3	24	9	N	22	104	1			21

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					107
11	1140	N	625	-0-	-515	-0-	625	3			N	-0-					107
12	1178	N	568	-0-	-610	-0-	568	3			N	-0-					107
01	1178	N	605	-0-	-573	-0-	605	3			N	-0-					107
02	588	N	408	-0-	-180	-0-	408	3			N	-0-					107
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					197
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					197
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					197
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					197
02	896	N	725	-0-	-171	-0-	725	3			N	-0-					197
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					43
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					43
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					43
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					43
03	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					43

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

10	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					35
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					35
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					35
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					35
02	504	N	333	-0-	-171	-0-	333	3			N	-0-					35
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	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

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
12	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	3			N	-0-					29
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	3			N	-0-					29
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	1230	3			N	-0-					29
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					165
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					165
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					165
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					165
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	629	3			N	-0-					165
03	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	3			N	-0-					165

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

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
12	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2335	3	4	9	N	4					169
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	3			N	-0-					169
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					169
03	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			N	-0-					169

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
03	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

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									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	217	1	752	3	Y	1					93
							1	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	175	1	827	3	Y	3					96
							3	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	5					101
							6	9									
03	837	N	416	-0-	-421	-0-	103	1	310	3	Y	3					104
							3	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

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-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	54	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	94	1	559	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

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-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	79	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	69	1	267	3	Y	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	94	1	282	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

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
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-					20
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	3	Y	-0-					20
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	37	1	146	3	Y	-0-					20
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	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
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									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	Y	1					65
							1	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	117	1	551	3	Y	1					66
							1	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	149	1	579	3	Y	1					67
							1	9									
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	211	1	632	3	Y	3					70
							3	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

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-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	45	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	61	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	69	1	208	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

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-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	55	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

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-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

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									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	101	1	351	3	Y	1					64
							1	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	Y	5					69
							6	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	85	1	332	3	Y	1					70
							1	9									
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	366	3	Y	1					71
							1	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
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					91
							6	9									
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	979	1	2783	3	Y	11					102
							12	9									
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	873	1	2273	3	Y	16	70	1			48
							18	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	653	1	2073	3	Y	7					55
							8	9									
*03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	659	1	2151	3	Y	9					64
							10	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	Y	-0-					22
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	Y	-0-					22
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					22
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

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-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	109	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	140	-0-	-280	-0-	29	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	258	-0-	-207	-0-	65	1	193	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	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

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-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	79	1	307	3	Y	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	98	1	293	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
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-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-			-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	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
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
12	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	475	1	1642	3	Y	-0-			68
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	351	1	1653	3	Y	-0-			68
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	359	1	1397	3	Y	11			79
							12	9							
03	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	504	1	1512	3	Y	1			80
							1	9							

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
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-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	81	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	73	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	Y	-0-			-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	100	1	301	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
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-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-			-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	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
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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	163	1	564	3	Y	-0-			5
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	130	1	615	3	Y	-0-			5
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	136	1	531	3	Y	-0-			5
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	179	1	537	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
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-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	191	1	659	3	Y	-0-			-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	147	1	695	3	Y	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	162	1	628	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	207	1	619	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
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-
12	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	325	1	1124	3	Y	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	1209	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	264	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	358	1	1074	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
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-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	280	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	215	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	234	1	910	3	Y	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	307	1	920	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
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									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	83	1	286	3	Y	-0-					73
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	234	3	Y	2					75
							2	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	Y	2					77
							2	9									
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	73	1	220	3	Y	1					78
							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
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-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	255	1	2070	3	Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	52	1	2009	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1960	N	1617	-0-	-343	-0-	151	1	1433	3	Y	30	19	1			11
							33	9									
03	2170	N	1769	-0-	-401	-0-	250	1	1489	3	Y	27	10	1			28
							30	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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
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-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	316	1	1094	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	228	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	268	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	349	1	1046	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
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
12	651	N	441	-0-	-210	-0-	99	1	342	3	Y	-0-					18
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	124	1	587	3	Y	-0-					18
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	126	1	489	3	Y	-0-					18
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	186	1	557	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
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									
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	65	1	552	3	Y	1					56
							1	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	100	1	561	3	Y	2					58
							2	9									
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	104	1	433	3	Y	1					59
							1	9									
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	100	1	550	3	Y	1					60
							1	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
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
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	203	1	700	3	Y	-0-					9
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	140	1	659	3	Y	-0-					9
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	154	1	601	3	Y	-0-					9
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	216	1	646	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
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
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	421	1	1456	3	Y	1					52
							1	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	316	1	1488	3	Y	-0-					52
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	363	1	1414	3	Y	-0-					52
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	431	1	1290	3	Y	4					56
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	219	1	759	3	Y	4					29
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	149	1	701	3	Y	2					31
							2	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	204	1	792	3	Y	-0-					31
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	246	1	738	3	Y	1					32
							1	9									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1178	N	970	-0-	-208	-0-	216	1	748	3	N	5					32
							6	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	150	1	707	3	N	2					34
							2	9									
02	980	N	829	-0-	-151	-0-	170	1	659	3	N	-0-					34
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	239	1	718	3	N	3					37
							3	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
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					200
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					200
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					200
01	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	2			N	-0-					200
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					200
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	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
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
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7	171	1			28
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	688	2	14	9	N	13					41
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					51
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					63

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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	63	1	393	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	3	N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	63	1	434	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

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-
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	95	1	592	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	93	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	93	1	569	3	Y	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	95	1	648	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					33
11	1380	N	786	-0-	-594	-0-	786	3			N	-0-					33
12	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					33
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					33
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					33
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

10	14B2 EXT		112	-0-	112	178	112	3			N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					20
02	178	X	-0-	-0-	-178	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					53
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					53
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

10	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	660	N	318	-0-	-342	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

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-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437	3	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	68	1	414	3	N	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	57	1	390	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					20
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					20
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					20
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					20
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					116
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					116
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					116
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					116
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					116
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	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
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-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	86	1	538	3	N	-0-					-0-
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	71	1	430	3	N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	71	1	433	3	N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	84	1	574	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
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					35
11	870	N	624	-0-	-246	-0-	624	3			N	-0-					35
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					35
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					35
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					35
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		133	-0-	133	188	133	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		351	-0-	351	539	351	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	589	N	257	-0-	-332	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
10	26	N	3	-0-	-23	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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									
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	171	1	105	3	N	7					116
							8	9									
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	170	1	97	3	N	8					124
							9	9									
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	158	1	112	3	N	8					132
							9	9									
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	172	1	118	3	N	13					145
							14	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

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
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	279	1	772	3	N	-0-					74
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	271	1	702	3	N	-0-					74
02	1008	N	711	-0-	-297	-0-	220	1	491	3	N	-0-					74
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	276	1	828	3	N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

10	14B2 EXT		133	-0-	133	353	133	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		193	-0-	193	546	193	3			N	-0-					-0-
12	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

10	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					20
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					20
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					20
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					20
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					15
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					15
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					17
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					17
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					17
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					17
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
02	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					153
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					153
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	325	3	7	9	N	6					159
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					159
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					159
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					159

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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-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
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-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
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-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
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					177
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					177
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					177
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	6	9	N	5					182
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					182
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					182

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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					28
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					94
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	934	3	67	9	N	61	154	1			1
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	3	19	9	N	17					18
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					18
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					18
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	N	6					24

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT		457	-0-	457	997	457	2			N	-0-					44
01	1425	X	428	-0-	-997	-0-	427	2	1	9	N	1					45
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					45
*03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					46

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
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
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	867	2	11	9	N	10					147
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	685	2	11	9	N	10					157
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	721	2	22	9	N	20					177
03	868	N	511	-0-	-357	-0-	489	2	22	9	N	20	181	1			16

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					5
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5

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

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					20
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					20
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					20
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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

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									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	1					9
							1	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	1					10
							1	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	1					11
							1	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	29	2	N	1					12
							1	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	752	-0-	-922	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1047	-0-	-1402	-0-	1047	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
10	T. A.		111	-0-	111	625	111	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	44	-0-	44	669	44	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					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

10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					68
11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					68
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					68
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1558	2	4	9	N	4					72
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	1379	2			N	-0-					72
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					72

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					11
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					11
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					11
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					11
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

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
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1500	2	12	9	N	11					63
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8					71
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10	9	N	9					80
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1088	2	4	9	N	4	73	1			11

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

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
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1022	2	11	9	N	10					52
01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1045	2	9	9	N	8					60
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	849	2	10	9	N	9					69
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4					73

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

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									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	356	1	667	2	N	37					44
							41	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	306	1	665	2	N	31					75
							34	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	314	1	660	2	N	45					120
							50	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	361	1	729	2	N	23	100	1			43
							25	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-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

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					29
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					29
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					29
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					29
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					29
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					13
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					13
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					13
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	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

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
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	67	1	617	2	N	-0-					170
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	59	1	538	2	N	-0-					170
02	700	N	444	-0-	-256	-0-	44	1	400	2	N	-0-					170
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	58	1	531	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

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
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	N	4					102
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					103
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					103
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	530	2	22	9	N	20					123

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	140	1	605	3	Y	-0-					-0-
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	169	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	441	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	432	-0-	-312	-0-	124	1	308	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
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-
12	1178	N	709	-0-	-469	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	501	-0-	-677	-0-	4	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	608	-0-	-400	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					79
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					79
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					79
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			Y	-0-					79
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	383	2			Y	-0-					79
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 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
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					16
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					16
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					16
03	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	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

10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					72
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					72
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					72
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					72
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					72
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	119	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	184	-0-	-64	-0-	119	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	224	#	218	-0-	-6	-0-	119	1	99	2	Y	-0-					-0-
*03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	119	1	254	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					4
12	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					4
01	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					4
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					4
*03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

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
12	992	#	919	-0-	-73	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					27
01	992	#	954	-0-	-38	-0-	19	1	918	3	Y	15					42
							17	9									
02	896	#	878	-0-	-18	-0-	12	1	860	3	Y	5					47
							6	9									
03	992	#	923	-0-	-69	-0-	12	1	911	3	Y	-0-	45	1			2

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

10	938	R	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	3	Y	-0-					37
11	990	#	878	-0-	-112	-0-	6	1	872	3	Y	-0-	37	1			-0-
12	1023	#	848	-0-	-175	-0-	18	1	821	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	1023	#	828	-0-	-195	-0-	9	1	819	3	Y	-0-					7
02	840	#	725	-0-	-115	-0-	17	1	700	3	Y	7					14
							8	9									
03	930	#	832	-0-	-98	-0-	20	1	798	3	Y	13					27
							14	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

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
12	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	19	1	973	3	Y	7					34
							8	9									
01	808	R	808	-0-	-0-	-0-	18	1	777	3	Y	12					46
							13	9									
02	912	R	912	-0-	-0-	-0-	19	1	893	3	Y	-0-					46
*03	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	979	3	Y	8					54
							9	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	744	#	727	-0-	-17	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	744	#	696	-0-	-48	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	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
10	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	Y	19					74
							21	9									
11	1740	#	1665	-0-	-75	-0-	11	1	1645	3	Y	8					82
							9	9									
12	1798	#	1709	-0-	-89	-0-	12	1	1678	3	Y	17					99
							19	9									
01	1798	#	1732	-0-	-66	-0-	12	1	1713	3	Y	6	73	1			32
							7	9									
02	1624	#	1561	-0-	-63	-0-	11	1	1524	3	Y	24	4	1			52
							26	9									
03	1736	#	1679	-0-	-57	-0-	11	1	1654	3	Y	13					65
							14	9									

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
*04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					6
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
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					6
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					6
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					6
*03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	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
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-
12	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1066	3	Y	-0-					-0-
01	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	8	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
*04	900	#	882	-0-	-18	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
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-
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	840	R	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	850	R	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
*03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	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
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									
12	744	#	710	-0-	-34	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					12
01	744	#	670	-0-	-74	-0-	5	1	656	3	Y	8					20
							9	9									
02	672	#	591	-0-	-81	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					20
03	744	#	668	-0-	-76	-0-	4	1	653	3	Y	10					30
							11	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					12
01	620	#	619	-0-	-1	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					12
02	560	#	552	-0-	-8	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					12
03	620	#	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					12

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 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
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 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
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 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
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
02	364	#	296	-0-	-68	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
03	403	#	326	-0-	-77	-0-	2	1	324	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
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									
12	1147	#	960	-0-	-187	-0-	81	1	848	2	N	28					114
							31	9									
01	1147	#	1000	-0-	-147	-0-	81	1	882	2	N	34					148
							37	9									
02	896	#	887	-0-	-9	-0-	73	1	774	2	N	36					184
							40	9									
03	961	#	952	-0-	-9	-0-	81	1	850	2	N	19					203
							21	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

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
12	217	#	202	-0-	-15	-0-	56	1	146	2	N	-0-					44
01	217	#	202	-0-	-15	-0-	56	1	146	2	N	-0-					44
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	50	1	126	2	N	-0-					44
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	56	1	137	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

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
12	744	#	712	-0-	-32	-0-	700	3	12	9	N	11					130
01	744	#	709	-0-	-35	-0-	695	3	14	9	N	13					143
02	672	#	656	-0-	-16	-0-	626	3	30	9	N	27					170
03	713	#	702	-0-	-11	-0-	682	3	20	9	N	18					188

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
12	831	R	831	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	Y	2					24
							2	9									
01	895	R	895	-0-	-0-	-0-	156	1	736	3	Y	3					27
							3	9									
02	828	R	828	-0-	-0-	-0-	169	1	657	3	Y	2					29
							2	9									
03	806	#	799	-0-	-7	-0-	199	1	597	3	Y	3					32
							3	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	3	Y	-0-					13
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	3	Y	-0-					13
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	Y	-0-					13
*03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	68	1	202	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

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
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	3	Y	-0-					18
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					18
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					18
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	30	1	91	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

*04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	13	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	14	1	2139	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2137	-0-	-963	3297	15	1	2122	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2102	-0-	-998	2299	15	1	2087	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1893	-0-	-907	1392	13	1	1880	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2041	-0-	-1059	333	14	1	2027	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

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									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					17
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	3	1	402	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	3	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	436	3	Y	5					5
							6	9									

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					41
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					41
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					41
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	3	21	9	N	19					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					23
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					23
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					23
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	117	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	Y	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	146	1	437	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
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-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	183	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	139	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	150	1	581	3	Y	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	213	1	637	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	200	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	146	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	166	1	642	3	Y	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	244	1	731	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

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
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	3	Y	-0-					1
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	44	1	207	3	Y	-0-					1
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	49	1	191	3	Y	-0-					1
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	58	1	173	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

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-
12	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	7	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	9	1	1268	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	8	1	1109	3	N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	8	1	1236	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

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									
12	3100	N	1721	-0-	-1379	1808	104	1	1593	3	Y	22					64
							24	9									
01	3100	N	1502	-0-	-1598	210	103	1	1382	3	Y	15					79
							17	9									
02	1753	N	1543	-0-	-210	-0-	94	1	1429	3	Y	18					97
							20	9									
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1662	3	Y	8	76	1			29
							9	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	392	N	143	-0-	-249	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	784	N	241	-0-	-543	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	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
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	476	N	248	-0-	-228	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					165
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					165
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					165
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					165
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					165
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	532	N	225	-0-	-307	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-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

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					71
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					71
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					71
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					71
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	79	-0-	-665	-0-	79	2			N	-0-					136
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					136
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					136
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	75	2	6	9	N	5					141
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	N	5					146
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	N	2					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					17
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					17
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					17
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					17

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					7
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
12	3100	N	1749	-0-	-1351	1643	9	1	1740	3	Y	-0-					7
01	3100	N	1888	-0-	-1212	431	10	1	1878	3	Y	-0-					7
02	1916	N	1485	-0-	-431	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-					7
03	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	9	1	1670	3	Y	-0-					7

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

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-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-			-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1461	N	1253	-0-	-208	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-			-0-
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

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-
12	3100	N	2154	-0-	-946	4353	11	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2247	-0-	-853	3500	12	1	2235	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2018	-0-	-782	2718	10	1	2008	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2234	-0-	-866	1852	11	1	2223	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

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-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2186	N	1522	-0-	-664	-0-	8	1	1514	3	Y	-0-			-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-			-0-
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

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-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	Y	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	Y	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-			-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

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
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	5	1	885	3	Y	-0-			2
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	4	1	691	3	Y	-0-			2
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	4	1	731	3	Y	-0-			2
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	4	1	814	3	Y	-0-			2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

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-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-			-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-			-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1523	-0-	-1577	235	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
01	1752	N	1517	-0-	-235	-0-	8	1	1509	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	55	1	1148	3	N	-0-					24
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	62	1	1227	3	N	-0-					24
02	1176	N	1125	-0-	-51	-0-	69	1	1056	3	N	-0-					24
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	93	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	93	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	84	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	93	1	1487	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	224	#	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

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
10	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	158	-0-	-152	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	150	-0-	-74	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	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
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
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	184	2	4	9	N	4					123
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	202	2	11	9	N	10	2	8			131
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	180	2	6	9	N	5	4	8			132
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	162	2	18	9	N	16	5	8			143

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17					63
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3					66
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	47	1			19
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					19
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	170	2	4	9	N	4					23

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					110
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					110
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					110
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					110
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					110
03	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

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	105	-0-	-287	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-

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
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					164
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					164
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					164
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					164
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					164
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	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
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-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1908	N	515	-0-	-1393	-0-	3 20	1 9	492	3	Y	18					55
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4 15	1 9	539	3	Y	14					69
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	530	3	Y	21					90
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	610	3	Y	-0-	73	1			17
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	441	3	Y	12	4	1			25
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	475	3	Y	2					27

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
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-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-

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
10	2453	N	644	-0-	-1809	-0-	4 11	1 9	629	3	Y	10	74	1			5
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	650	3	Y	6	4	1			7
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5 25	1 9	658	3	Y	23					30
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	4 11	1 9	583	3	Y	10					40
02	616	N	287	-0-	-329	-0-	2 37	1 9	248	3	Y	34	74	1			-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	4 8	1 9	565	3	Y	7	5	1			2

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					24
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					24
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					24
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					24
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					24
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 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
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		298	-0-	298	586	297	3	1	9	N	1					101
11	14B2 EXT		251	-0-	251	837	249	3	2	9	N	2					103
12	T. A.		673	-0-	673	1510	671	3	2	9	N	2					105
01	14B2 EXT		346	-0-	346	1856	344	3	2	9	N	2					107
*02	2038	R	182	-0-	-1856	-0-	181	3	1	9	N	1					108
03	310	#	226	-0-	-84	-0-	224	3	2	9	N	2					110

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	115	-0-	115	325	115	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	149	-0-	149	474	149	2			N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

10	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62	# NO RPT		-0-	-62	-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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - PLUGGED 01/11/18

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	N	4					107
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					107
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					107
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					107
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					107
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					107

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

10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					30
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					30
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B DENY		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					207
02	14B2 EXT		762	-0-	762	1019	762	2			N	-0-					207
03	14B2 EXT		287	-0-	287	1306	287	2			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

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	1736	#	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1680	#	1246	-0-	-434	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1736	#	1286	-0-	-450	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					26
11	540	N	49	-0-	-491	-0-	46	3	3	9	N	3					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2					33
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	N	1					34
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					37

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	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

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	614	-0-	-450	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	717	-0-	-337	-0-	717	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					78
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					78
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					172
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					172
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	527	#	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					28
11	510	#	352	-0-	-158	-0-	352	3			N	-0-					28
12	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					28
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					28
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					28
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

10	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1116	#	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	997	-0-	-11	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1111	-0-	-5	-0-	1111	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

10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	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

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-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
*03	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

10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					137
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					137
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					137
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					137
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					137
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-	122	3			15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

10	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					41
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					41
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					41
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					41
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	2			N	-0-					41
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5084	X	3484	-0-	-1600	-0-	3473	2	11	9	N	10					163
01	4619	X	2751	-0-	-1868	-0-	2733	2	18	9	N	16					179
02	4172	X	396	-0-	-3776	-0-	394	2	2	9	N	2					181
03	4619	X	3016	-0-	-1603	-0-	2992	2	24	9	N	22	181	1			22

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
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-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	6	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					-0-
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	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
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
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					1
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					1
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					1

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
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
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					6
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	10	1	1407	3	Y	-0-					6
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	9	1	1236	3	Y	-0-					6
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 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
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
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					16
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					16
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					16
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	8	1	1182	3	Y	-0-					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					75
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					75
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					75
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					75
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	2			N	-0-					75
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					75

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
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
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	N	-0-					43
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	17	46	1			14
							19	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	31	1	204	2	N	-0-					14
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	31	1	204	2	N	-0-					14

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1023	N	557	-0-	-466	-0-	86	1	463	2	N	7					80
							8	9									
01	1023	N	516	-0-	-507	-0-	81	1	435	2	N	-0-					80
02	700	N	470	-0-	-230	-0-	74	1	396	2	N	-0-					80
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	70	1	374	2	N	-0-					80

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

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									
12	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	114	1	1071	2	N	2					66
							2	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	58	1	550	2	N	35					101
							39	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	124	1	1177	2	N	13					114
							14	9									
03	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	103	1	982	2	N	7					121
							8	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

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
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	20	1	148	2	N	-0-					65
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	17	1	129	2	N	-0-					65
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					65
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

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
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					16
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-					16
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	N	-0-					16
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

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
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	26	40	1			10
							29	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	25					35
							28	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	6					41
							7	9									
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	11					52
							12	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

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-
12	558	N	256	-0-	-302	-0-	30	1	226	2	N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	54	1	408	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	443	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

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
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	2	N	-0-					9
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-					9
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	N	-0-					9
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

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
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	2	N	-0-					6
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	2	N	-0-					6
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

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
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					78
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	45	1	373	2	N	-0-					78
02	476	N	239	-0-	-237	-0-	26	1	213	2	N	-0-					78
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	25	1	204	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

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
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	N	-0-					66
01	713	N	429	-0-	-284	-0-	29	1	400	2	N	-0-					66
02	616	N	375	-0-	-241	-0-	25	1	350	2	N	-0-					66
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	31	1	434	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					75
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					75
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	2	N	-0-					75
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	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
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
12	1240	N	530	-0-	-710	-0-	80	1	450	2	N	-0-					48
01	1240	N	339	-0-	-901	-0-	51	1	288	2	N	-0-					48
02	560	N	248	-0-	-312	-0-	37	1	211	2	N	-0-					48
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	45	1	258	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
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
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	11	1	60	2	N	-0-					53
01	341	N	69	-0-	-272	-0-	11	1	58	2	N	-0-					53
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					53
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	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
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									
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	2	N	-0-					81
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	45	1	825	2	N	8					89
							9	9									
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	38	1	702	2	N	8					97
							9	9									
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	42	1	782	2	N	-0-					97

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
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-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	2	N	-0-					32
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	23	1	193	2	N	-0-					32
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-					32
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	30	1	252	2	N	-0-					32

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	110	1	1278	2	N	3					100
							3	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	125	1	1340	2	N	-0-					100
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	112	1	1200	2	N	-0-					100
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	126	1	1351	2	N	-0-					100

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

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
12	682	N	443	-0-	-239	-0-	37	1	406	2	N	-0-					15
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	46	1	510	2	N	-0-					15
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	42	1	464	2	N	-0-					15
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	638	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

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
12	558	N	300	-0-	-258	-0-	26	1	274	2	N	-0-					50
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	24	1	255	2	N	-0-					50
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					50
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	19	1	200	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

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									
12	961	N	60	-0-	-901	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51
01	651	N	60	-0-	-591	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51
02	420	N	60	-0-	-360	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

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
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	2	N	-0-					36
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	14	1	70	2	N	-0-					36
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	14	1	70	2	N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	97	1	949	2	N	-0-					24
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	102	1	999	2	N	-0-					24
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	91	1	896	2	N	-0-					24
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	109	1	1076	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

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
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-					17
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	40	1	288	2	N	-0-					17
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-					17
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

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
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-					22
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	13	1	91	2	N	-0-					22
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	10	1	71	2	N	-0-					22
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

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
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	N	-0-					63
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	29	1	288	2	N	-0-					63
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	28	1	278	2	N	-0-					63
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	34	1	341	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

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									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	4					101
							4	9									
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	12	1	213	2	N	-0-	43	1			58
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	11	1	191	2	N	-0-					58
03	341	N	132	-0-	-209	-0-	7	1	125	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

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
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	23	1	365	2	N	-0-					28
01	527	N	306	-0-	-221	-0-	18	1	288	2	N	-0-					28
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	17	1	278	2	N	-0-					28
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	21	1	339	2	N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					27
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					27
*02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					27
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

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
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9					104
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	N	8					112
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	N	5					117
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	121	2	9	9	N	8					125

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					53
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					53
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					53
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					53
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					53
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	59	1	403	2	N	-0-					20
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	53	1	364	2	N	-0-					20
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	2	N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					2
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					34
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					34
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					34
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					34
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					34
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					7
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					7
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					7
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					7
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					7
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					20
01	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					20
02	336	N	170	-0-	-166	-0-	170	3			N	-0-					20
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	620	N	187	-0-	-433	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	387	3			N	-0-					65
11	870	N	365	-0-	-505	-0-	365	3			N	-0-					65
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					65
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					65
02	336	N	223	-0-	-113	-0-	223	3			N	-0-					65
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

10	93	X	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-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

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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

10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					3
11	390	N	77	-0-	-313	-0-	77	2			N	-0-					3
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					3
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

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
12	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-				31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				31
02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-					N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	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

10	1767	N	1568	-0-	-199	B	-0-	1568	3			N	-0-				-0-
11	1410	N	899	-0-	-511	B	-0-	899	3			N	-0-				-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			N	-0-				-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-				-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1299	3	25	9	N	23				23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1533	-0-	-172	B	-0-	1531	3	2	9	N	2				25

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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

10	625	N	625	-0-	-0-		-0-	625	2			N	-0-				48
11	600	N	554	-0-	-46		-0-	554	2			N	-0-				48
12	523	N	523	-0-	-0-		-0-	523	2			N	-0-				48
01	620	N	533	-0-	-87		-0-	533	2			N	-0-				48
02	504	N	356	-0-	-148		-0-	356	2			N	-0-				48
03	527	N	327	-0-	-200		-0-	327	2			N	-0-				48

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					62
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					62
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					62
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-					62
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					62
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					25
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					25
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					25
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					25
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					39
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
12	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					39
01	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	2			N	-0-					39
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					39
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					34
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					38
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	2	12	9	Y	11					49
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	43	1			7

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					34
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					38
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	Y	11					49
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	43	1			7

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
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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3					35
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4					39
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					49
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	388	2	1	9	Y	1	43	1			7

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
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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3					35
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	Y	4					39
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					49
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	43	1			7

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					50
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					125
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					125
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					125
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	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
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					115
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					115
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					115
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					115
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	31	2			N	-0-					115
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					9
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	652	2	2	9	N	2	2	8			9
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					29
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					29
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					30
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					90
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					90
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					90
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					90
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					90
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	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
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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					125
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2					127
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	3			N	-0-					127
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					127

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
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					187
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					187
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					187
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2					189
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	3			N	-0-					189
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					189

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	3			N	-0-					260
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10	9	N	9					269
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1	9	N	1					270
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					270

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	280	#	98	-0-	-182	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	310	#	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	#	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	930	#	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	855	-0-	-153	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	403	#	390	-0-	-13	-0-	356	2	34	9	N	31					121
01	403	#	352	-0-	-51	-0-	328	2	24	9	N	22					143
*02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	372	2	63	9	N	57					200
03	434	#	239	-0-	-195	-0-	237	2	2	9	N	2	166	1			36

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
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
12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	966	3	10	9	N	9					195
01	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					195
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	940	3	22	9	N	20					215
*03	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1041	3	14	9	N	13					228

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
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					21
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					21
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					21
*03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					98
11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					98
12	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					98
01	651	#	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					98
02	588	#	359	-0-	-229	-0-	359	3			N	-0-					98
03	620	#	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

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
12	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					198
01	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					198
02	476	#	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					198
03	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-	162	0			36

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

10	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					138
11	540	#	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					138
12	558	#	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					138
01	589	#	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					138
02	532	#	323	-0-	-209	-0-	323	2			N	-0-					138
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					138

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	N	8					108
11	870	#	620	-0-	-250	-0-	620	2			N	-0-					108
12	899	#	524	-0-	-375	-0-	524	2			N	-0-					108
01	1116	#	515	-0-	-601	-0-	509	2	6	9	N	5	84	1			29
02	1008	#	504	-0-	-504	-0-	500	2	4	9	N	4					33
03	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					33

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					125
11	780	#	603	-0-	-177	-0-	601	2	2	9	N	2					127
12	806	#	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					127
01	1054	#	474	-0-	-580	-0-	470	2	4	9	N	4	83	1			48
02	952	#	440	-0-	-512	-0-	436	2	4	9	N	4					52
03	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					52

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

	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
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
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	N	4					107
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					110
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9					119
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	261	2	8	9	N	7					126

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

	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					11
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					11
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					11
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					11
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	3			Y	-0-					122
11	1020	N	854	-0-	-166	-0-	854	3			Y	-0-					122
12	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			Y	-0-					122
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			Y	-0-					122
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					122
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					33
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					33
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					33
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			Y	-0-					33
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					33

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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					34
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					34
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					34
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			Y	-0-					34
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240		3705	-0-	2465	2465	3705	3			N	-0-					55
11	8523		3629	-0-	-4894	-0-	3629	3			N	-0-					55
12	3160	R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					55
01	4123		2262	-0-	-1861	-0-	2262	3			N	-0-					55
02	3724		974	-0-	-2750	-0-	974	3			N	-0-					55
03	3751	#	3095	-0-	-656	-0-	3095	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					84
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					84
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					84
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					84
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					84
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					44
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					44
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					44
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					44
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					30
11	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					30
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					30
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					30
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					30
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					30

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1033	2	1	9	N	1					58
01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1016	2	8	9	N	7	51	1			14
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	936	2	2	9	N	2					16
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6					22

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
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									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	119	1	889	2	N	33	74	1			52
							36	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	869	2	N	29					81
							32	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	793	2	N	22	67	1			36
							24	9									
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	123	1	918	2	N	21					57
							23	9									

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DELQ PR		107	-0-	107	107	105	2	2	9	N	2					2
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2

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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	N	10					42
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	N	2					44
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	224	3	3	9	N	3					47
03	372	N	15	-0-	-357	-0-	9	3	6	9	N	5					52

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					92
11	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					92
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					92
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					92
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					92
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

10	899	N	374	-0-	-525	-0-	374	3			N	-0-					97
11	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	3			N	-0-					97
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					97
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					97
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	3			N	-0-					97
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1054	#	219	-0-	-835	-0-	219	3			N	-0-					33
11	1020	#	215	-0-	-805	-0-	215	3			N	-0-					33
12	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					33
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					33
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					33
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					35
11	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					35
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					35
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					35
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					35
*03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

10	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					67
11	480	#	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					67
12	496	#	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					67
01	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					67
02	448	#	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					67
03	465	#	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					67

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2017 - P/A 12/29/17

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

10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	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
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-
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	93	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	93	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
*03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	930	#	868	-0-	-62	-0-	860	3	8	9	Y	7					15
01	930	#	814	-0-	-116	-0-	808	3	6	9	Y	5					20
02	812	#	720	-0-	-92	-0-	714	3	6	9	Y	5					25
03	868	#	766	-0-	-102	-0-	763	3	3	9	Y	3	23	1			5

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
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
12	1302	#	1192	-0-	-110	-0-	1181	3	11	9	Y	10	48	1			8
01	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1314	3	19	9	Y	17	2	1			23
02	1176	#	1069	-0-	-107	-0-	1028	3	41	9	Y	37					60
*03	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1315	3	14	9	Y	13	55	1			18

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					5
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					5
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					5
01	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					5
02	224	#	221	-0-	-3	-0-	221	3			Y	-0-					5
*03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	930	#	920	-0-	-10	-0-	917	3	3	9	Y	3					15
01	930	#	921	-0-	-9	-0-	914	3	7	9	Y	6					21
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	836	3	8	9	Y	7					28
*03	937	R	937	-0-	-0-	-0-	936	3	1	9	Y	1	27	1			2

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	#	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			Y	-0-	23	1			-0-
11	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1978	3	7	9	Y	6	1	1			5
12	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1898	3	26	9	Y	24					29
01	1860	#	1407	-0-	-453	-0-	1390	3	17	9	Y	15					44
02	1680	#	1497	-0-	-183	-0-	1487	3	10	9	Y	9					53
*03	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1890	3	10	9	Y	9	55	1			7

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	7 2	1 9	1010	3	Y	2					11
11	1020	#	996	-0-	-24	-0-	7 3	1 9	986	3	Y	3					14
12	1054	#	983	-0-	-71	-0-	7 3	1 9	973	3	Y	3					17
01	1023	#	948	-0-	-75	-0-	7 8	1 9	933	3	Y	7					24
02	924	#	885	-0-	-39	-0-	6 2	1 9	877	3	Y	2					26
03	1023	#	965	-0-	-58	-0-	7 1	1 9	957	3	Y	1	20	1			6

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

10	1302	#	894	-0-	-408	-0-	98 14	1 9	782	3	Y	13	3	1			32
11	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	142 26	1 9	1239	3	Y	24					56
12	1302	#	789	-0-	-513	-0-	106 4	1 9	679	3	Y	4	57	1			3
01	1302	#	860	-0-	-442	-0-	83 9	1 9	768	3	Y	8	2	1			9
02	1176	#	805	-0-	-371	-0-	68 23	1 9	714	3	Y	21					30
03	1302	#	1148	-0-	-154	-0-	103 7	1 9	1038	3	Y	6	29	1			7

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

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-
12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
01	323	R	323	-0-	-0-	-0-	95	1	228	3	N	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	3	N	-0-					-0-
*03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	95	1	228	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

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
12	713	#	645	-0-	-68	-0-	628	3	17	9	Y	15					65
01	713	#	656	-0-	-57	-0-	628	3	28	9	Y	25					90
02	644	#	613	-0-	-31	-0-	598	3	15	9	Y	14					104
03	713	#	664	-0-	-49	-0-	656	3	8	9	Y	7	104	1			7

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	6 40	1 9	888	3	Y	36					125
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	874	3	Y	30					155
12	884	R	884	-0-	-0-	-0-	6 21	1 9	857	3	Y	19	133	1			41
01	839	R	839	-0-	-0-	-0-	6 23	1 9	810	3	Y	21					62
02	848	R	848	-0-	-0-	-0-	5 54	1 9	789	3	Y	49	98	1			13
03	837	#	825	-0-	-12	-0-	5 35	1 9	785	3	Y	32	7	1			38

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

10	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					57
11	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					57
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					57
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					57
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					57
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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

10	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	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

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
12	465	#	301	-0-	-164	-0-	293	2	8	9	N	7					140
01	310	#	259	-0-	-51	-0-	250	2	9	9	N	8					148
02	336	#	246	-0-	-90	-0-	236	2	10	9	N	9					157
*03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	N	16					173

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	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
10	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	308	#	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-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
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	#	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	#	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					127
01	496	#	434	-0-	-62	-0-	433	3	1	9	N	1					128
02	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					128
03	527	#	494	-0-	-33	-0-	484	3	10	9	N	9					137

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

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
12	527	#	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					147
01	527	#	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					147
02	476	#	184	-0-	-292	-0-	184	3			N	-0-					147
03	527	#	416	-0-	-111	-0-	413	3	3	9	N	3					150

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

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
12	372	#	332	-0-	-40	-0-	317	3	15	9	N	14					120
01	341	#	331	-0-	-10	-0-	312	3	19	9	N	17					137
02	308	#	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					137
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	315	3	9	9	N	8					145

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					346
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-					346
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-					346
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	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

10	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2		N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					45
11	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					45
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					45
01	961	#	510	-0-	-451	-0-	510	3			N	-0-					45
02	868	#	423	-0-	-445	-0-	423	3			N	-0-					45
03	930	#	451	-0-	-479	-0-	451	3			N	-0-					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					125
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					125
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					125
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					177
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					177
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					177
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					177
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	31	1			146
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	128	1			18

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

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

10	961	#	539	-0-	-422	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	900	#	336	-0-	-564	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	651	#	308	-0-	-343	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	558	#	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	504	#	332	-0-	-172	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	527	#	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					131
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					131
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					131
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					131
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					131
03	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1343	3	6	9	N	5					80
01	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1294	3	4	9	N	4					84
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1226	3	4	9	N	4					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1404	3	1	9	N	1					89

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					13
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	Y	13					30
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	Y	10					40
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	616	2	12	9	Y	11	35	1			16
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	608	2	14	9	Y	13					29

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
*03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	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
10	651		215	-0-	-436	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	45	1	90	2	N	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	36	1	72	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	35	1	69	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1860	#	1404	-0-	-456	-0-	1396	3	8	9	N	7					100
01	1922	#	1477	-0-	-445	-0-	1474	3	3	9	N	3					103
02	1736	#	886	-0-	-850	-0-	884	3	2	9	N	2					105
03	1922	#	902	-0-	-1020	-0-	900	3	2	9	N	2					107

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
10	744	#	100	-0-	-644	-0-	100	2			N	-0-					99
11	690	#	15	-0-	-675	-0-	15	2			N	-0-					99
12	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					99
01	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					99
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					99
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	A	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					12
12	0	A	4	-0-	4	9	4	3			N	-0-					12
01	0	A	2	-0-	2	11	2	3			N	-0-					12
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	98	3	34	9	N	31					98
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	98	3	110	9	N	100	174	1			24
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	98	3	110	9	N	100					124
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	99	3	11	9	N	10					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11	9	N	10					44
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	662	3	18	9	N	16					60
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	670	3	20	9	N	18					78
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	628	3	13	9	N	12					90
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	591	3	15	9	N	14					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					58
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					58
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					58

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					4
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					4
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					4
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					4
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					4
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					101
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					101
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					101
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					101
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 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
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					190
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					190
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					190
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					190
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					190
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					64
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					64
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					64
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					64
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					64
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					15
11	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-					15
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					15
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					15
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					15
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	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
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
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	Y	1					17
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					18
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			Y	-0-					18
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					19
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	156	3	1	9	Y	1					20
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	149	3	2	9	Y	2					22
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	239	3	3	9	Y	3					25

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
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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	31					87
01	620	N	435	-0-	-185	-0-	425	3	10	9	N	9					96
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	477	2			N	-0-					96
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	333	-0-	-2767	4392	333	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	316	-0-	-2684	1708	316	3			N	-0-					-0-
12	2029	N	321	-0-	-1708	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	N	2					32
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	N	5					37
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2					39
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	100	2	9	9	N	8					47

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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	N	1					57
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					58
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1					59
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1					60

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					81
11	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3			N	-0-					81
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					81
01	1271	N	547	-0-	-724	-0-	547	3			N	-0-					81
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					81
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	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
10	1023	N	544	-0-	-479	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					37

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					56
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					56
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					58
*03	518	X	288	-0-	-230	-0-	288	2			Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					29
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					29
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					29
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					29
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					29
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					30
11	2220	N	1924	-0-	-296	-0-	1924	2			N	-0-					30
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2000	2	2	9	N	2					32
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	N	2					34
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					34
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					34

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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					21
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					21
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					21
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					21
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					21
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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
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
12	1488	N	916	-0-	-572	-0-	910	2	6	9	N	5					130
01	1581	N	906	-0-	-675	-0-	840	2	66	9	N	60	162	1			28
02	1428	N	1166	-0-	-262	-0-	1122	2	44	9	N	40					68
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	2	48	9	N	44					112

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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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

*10	36	N	-0-	-0-	-36	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			52
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			52
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			52
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			52
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2		Y	-0-			52
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2		Y	-0-			52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

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
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					26
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			Y	-0-					26
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					26
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					26
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			Y	-0-					26
03	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					61
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					61
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					61
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2					63
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					63
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					63

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	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
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					150
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					150
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					150
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					150
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	460	2			Y	-0-					150
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					76
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					45
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					45
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			Y	-0-					45
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					45
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			Y	-0-					45
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			Y	-0-					45

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					55
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	N	3					58
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	N	2					60
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					63

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					50
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					50
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					50
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					50
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					50
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					230
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					230
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					230
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					230
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					230
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

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
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	2	8	9	N	7					63
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					63
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					63
03	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2155	2	6	9	N	5					68

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					137
11	T. A.		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					137
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					93
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					93
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					93
01	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					93
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					93
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	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

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	-0-					32
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-					32
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	-0-					32
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

10	9177	X	2560	-0-	-6617	-0-	200	1	2347	2	N	12	1	8			140
							13	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	214	1	2512	2	N	-0-					140
12	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	185	1	2173	2	N	34	147	1			27
							37	9									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	244	1	2946	2	N	23					50
							25	9									
02	2184	X	2052	-0-	-132	-0-	157	1	1854	2	N	37					87
							41	9									
*03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	221	1	2612	2	N	7					94
							8	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					125
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			113
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			113
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			113
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			113
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			47
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			47
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			47
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			47
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			25
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			25
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			25
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			25
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	3	N	-0-			25
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			19
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2	N	-0-			19
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-			19
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			19
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2	N	-0-			19
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			75
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			75
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			75
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			75
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2	N	-0-			75
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	152	1	1239	2	N	49					98
							54	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	124	1	1016	2	N	-0-	70	1			28
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	112	1	916	2	N	12					40
							13	9									
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	122	1	998	2	N	20					60
							22	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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

10	935	N	295	-0-	-640	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					134
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					134
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					134
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					136
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					136
12	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					136
01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					136
02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					136
*03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

10	2604	#	1990	-0-	-614	-0-	1989	2	1	9	N	1					74
11	2190	#	1871	-0-	-319	-0-	1871	2			N	-0-					74
12	2201	#	1642	-0-	-559	-0-	1642	2			N	-0-					74
01	2108	#	1286	-0-	-822	-0-	1286	2			N	-0-					74
02	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					74
*03	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	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

10	775	#	228	-0-	-547	-0-	228	2			N	-0-					71
11	750	#	497	-0-	-253	-0-	496	2	1	9	N	1					72
12	775	#	657	-0-	-118	-0-	656	2	1	9	N	1					73
01	673	R	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					76
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					78
03	651	#	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3	1	8			80

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					45
12	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					45
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					15
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					15
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	#	572	-0-	-668	-0-	572	2			N	-0-					75
11	1200	#	795	-0-	-405	-0-	795	2			N	-0-					75
12	930	#	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					75
01	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					75
02	756	#	486	-0-	-270	-0-	486	2			N	-0-					75
03	837	#	601	-0-	-236	-0-	601	2			N	-0-					75

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	686	3	3	9	Y	3					19
01	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	3			Y	-0-					19
02	784	N	581	-0-	-203	-0-	581	3			Y	-0-					19
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			Y	-0-					19

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	952	N	733	-0-	-219	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					13
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					13
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	N	8					21
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	742	3	2	9	N	2					23
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					23
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					23

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					33
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					33
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					33
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					33
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					33
03	930	N	909	-0-	-21	-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
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	3	28	9	N	25					50
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11	9	N	10					60
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					60
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1538	3	124	9	N	113	173	1			-0-
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1473	3	33	9	N	30					30
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1695	3	33	9	N	30					60

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
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
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	N	9					183
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	360	3	15	9	N	14					197
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	330	3	13	9	N	12	163	1			46
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10					56

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33686 03/08/2018

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

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
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	19	1				13
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	595	3	4	9	Y	4	1	1				16
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			Y	-0-						16
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1						17

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	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

10	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1641	2	106	9	N	96						178
11	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1253	2	87	9	N	79	172	1	4	8		81
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1629	2	103	9	N	94						175
01	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	1411	2	96	9	N	87	161	1				101
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1318	2	79	9	N	72						173
03	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1298	2	110	9	N	100	170	1				103

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					28
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					28
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					28
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					28
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					28

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					18
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					18
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					18
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	700	N	295	-0-	-405	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					62
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					62
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					62
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					62
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2017 - PLUGGED 10/11/17

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	8	56	1			52
							9	9									
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	15	1	68	2	N	10					62
							11	9									
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	10	1	48	2	N	1					63
							1	9									
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	7	1	34	2	N	-0-	49	1			14
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	7	1	31	2	N	9					23
							10	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					34
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					34
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					34
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					34
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					34
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	682	N	274	-0-	-408	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					56
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	636	2	1	9	N	1					57
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	563	2	1	9	N	1					58
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	632	2	1	9	N	1					59

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					19
01	601	R	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					29
02	537	R	537	-0-	-0-	-0-	529	3	8	9	N	7					36
*03	589	R	589	-0-	-0-	-0-	579	3	10	9	N	9					45

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	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
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
12	327	R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					28
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5					33
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5					38
*03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4					42

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
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	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
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	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
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	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
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	#	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	#	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	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
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	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
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	#	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	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
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	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
10	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11	#	10	-0-	-1	-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
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	#	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					15
11	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					15
12	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					15
01	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					15
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					15
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					150
11	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					150
12	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					150
01	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					150
02	140	#	75	-0-	-65	-0-	75	3			N	-0-					150
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
10	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					172
11	120	#	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					172
12	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					172
01	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					172
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					172
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					97
11	270	#	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					97
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					97
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					97
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					97
03	279	#	155	-0-	-124	-0-	155	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
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-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
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
12	0		2155	-0-	2155	B 6969	2148	3	7	9	N	6					166
01	7750	N	2838	-0-	-4912	B 2057	2830	3	8	9	N	7					173
02	4136	N	2079	-0-	-2057	B -0-	2066	3	13	9	N	12	162	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2105	-0-	-65	B -0-	2085	3	20	9	N	18					41

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					80
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					80
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					80
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					80
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					80
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3078	2	10	9	N	9					78
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2764	2	12	9	N	11					89
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	N	8					97
*03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2754	2	8	9	N	7					104

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					165
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					165
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					165
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					165
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					165
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					172
11	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					172
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					172
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					172
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					172
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					46
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-					46
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					46
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					46
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					46
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					29
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					161
11	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					161
12	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					161
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					161
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					161
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					18
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					18
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-					18
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					18
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					18
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					18

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					61
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					61
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					61
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					61
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	2			N	-0-					61
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1636	-0-	-404	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

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

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	Y	5					34
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1063	3	9	9	Y	8					42
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	3	9	9	Y	8					50
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1047	3	11	9	Y	10					60

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	3	10	9	Y	9					10
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	3	15	9	Y	14					24
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	592	3	18	9	Y	16					40
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	657	3	20	9	Y	18					58

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2					13
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					15
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					17
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					19

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

10	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	700	N	328	-0-	-372	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			27
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			27
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			27
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			27
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3		N	-0-			27
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			27

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3		N	-0-			-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					1
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					1
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					1
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					1
02	308	N	69	-0-	-239	-0-	69	3			N	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					19
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					19
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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

*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-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

*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-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

*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-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3		N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

*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-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3		N	-0-			-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

*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-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
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-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*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-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					92
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					92
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					92
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					92
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					92
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

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
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					32
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					32
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	116	3	35	9	N	32					64

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					28
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					28
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					28
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					28
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	46	3			N	-0-					28
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					54
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					54
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					54
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					54
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					54
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					101
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					101
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					101
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					101
03	155	#	-0-	-0-	-155	-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
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					50
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			N	-0-					50
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					50
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					50
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					50
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		124	-0-	124	514	124	1			Y	-0-					1
11	514		-0-	-0-	-514	-0-					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					75
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					11
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					11
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					11
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
*10	234	N	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - PLUGGED 10/19/17

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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					161
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					161
12	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-					161
01	682	N	148	-0-	-534	-0-	147	3	1	9	N	1					162
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					162
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					162

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					59
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					59
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					59
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					59
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					60
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					60
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					60
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					60
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					60
03	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
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	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
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	450	X	298	-0-	-152	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	306	-0-	306	306	306	3			N	-0-					-0-
01	602	X	296	-0-	-306	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					105
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					105
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					105
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					105
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-					105
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1922 #	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1710 #	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1798 #	1708	-0-	-90	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1523	-0-	-17	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1395	#	1280	-0-	-115	-0-	1258	2	22	9	N	20					217
11	1260	#	1226	-0-	-34	-0-	1204	2	22	9	N	20					237
12	1302	#	1212	-0-	-90	-0-	1199	2	13	9	N	12					249
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1263	2	25	9	N	23	170	1			102
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1142	2	24	9	N	22					124
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	2	22	9	N	20					144

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	8			76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					7
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					7
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					7
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					7
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					7
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					49
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					49
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					49
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					49
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					49
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					76
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					76
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					76
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					22
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					22
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					22
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					22
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4								66
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8	65	1						9
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	489	3	13	9	Y	12								21
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6								27
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	457	3	7	9	Y	6								33
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10								43

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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	3	7	9	Y	6					109
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	810	3	13	9	Y	12	97	1			24
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	734	3	20	9	Y	18					42
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	Y	8					50
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	Y	10					60
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	892	3	15	9	Y	14					74

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	459	-0-	459	459	459	3				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459						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

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					236
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					240
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6					246
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	42	1			209
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	51	3	7	9	Y	6					215
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6					221

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

10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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

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
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					16
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					16
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					16
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 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
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	576	2	94	9	N	85	85	1			-0-
*02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-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
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					78
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					78
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					78
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					78
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-	2	1			76
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		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
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	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
10	0		7189	-0-	7189 B	81525	7182	2	7	9	N	6					173
11	9270		7090	-0-	-2180 B	79345	7087	2	3	9	N	3					176
12	0		6810	-0-	6810 B	86155	6810	2			N	-0-					176
01	8587		6694	-0-	-1893 B	84262	6673	2	21	9	N	19					195
02	0		5068	-0-	5068 B	89330	5068	2			N	-0-					195
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 89330																	
03	0	NO RPT		-0-	-0- B	89330					N	NO RPT					195

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
	10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
	11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
	12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
	01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*	02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*	03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
* 02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					407
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					407
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					407
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					407
*02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					407
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-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
10	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					1330
11	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					1330
12	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					1330
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					1330
*02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					1330
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	#	1174	-0-	-376	-0-	1174	2			N	-0-					263
11	1500	#	1118	-0-	-382	-0-	1118	2			N	-0-					263
12	1550	#	1117	-0-	-433	-0-	1117	2			N	-0-					263
01	1581	#	1117	-0-	-464	-0-	1117	2			N	-0-					263
02	1428	#	1049	-0-	-379	-0-	1049	2			N	-0-					263
03	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-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
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6					35
11	671	R	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	N	6					41
12	648	R	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					46
01	620	#	606	-0-	-14	-0-	600	2	6	9	N	5					51
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					58
*03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	N	3					61

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					22
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					22
*02	1 X		1	-0-	-0-	130	1	3			Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	130					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	489	1			68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	181	1			179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	148	1			123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					169
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					22
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					22
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					22
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					150
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					150
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					150
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

10	713	#	394	-0-	-319	-0-	394	2			N	-0-					5
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					5
12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					5
01	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					5
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					5
*03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

10	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-
11	270	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-
12	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-
01	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-
02	252	NO RPT	-0-	-252	-0-						N	NO RPT					-0-
03	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
03	H15 VIOL		-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					4
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					4
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					4

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	N	6					61
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	88	2	8	9	N	7					68
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	110	2	9	9	N	8					76
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10	79	1			7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	88	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-	-64	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300	X	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	X	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	651	X	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					20
11	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	3			N	-0-					20
12	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	2451	3			N	-0-					20
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					20
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					20
03	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2334	3			N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	27 X		27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	129	-0-	-646	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	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
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	695	2	63	9	N	57					140
11	810	N	682	-0-	-128	-0-	636	2	46	9	N	42					182
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	667	2	48	9	N	44	170	1			56
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	723	2	73	9	N	66					122
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	457	2	116	9	N	105					227
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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
10	186	X	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					77
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
12	93	X	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					77
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					32
03	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

10	744	X	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					143
11	750	X	16	-0-	-734	-0-	16	2			N	-0-					143
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					143
01	3100	N	3541	-0-	441	441	3480	2	61	9	N	55					198
*02	2800	N	3408	-0-	608	1049	3380	2	28	9	N	25	168	1			55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1049					N	NO RPT					55

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1310	2	17	9	N	15					167
11	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1322	2	11	9	N	10					177
12	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	1284	2	9	9	N	8					185
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1357	2	22	9	N	20	160	1			45
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					12
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	150	1	244	2	N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					88
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1002	2	97	9	N	88					204
11	960	X	835	-0-	-125	-0-	766	2	69	9	N	63	160	1			107
12	1426	X	689	-0-	-737	-0-	639	2	50	9	N	45					152
01	1085	N	579	-0-	-506	-0-	579	2			N	-0-					152
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	2			N	-0-					57
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					57
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					57
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					57
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	930	1	7841	2	N	144	165	1			192
							158	9									
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	900	1	7169	2	N	155	174	1			173
							171	9									
12	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	926	1	10159	2	N	178					351
							196	9									
01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	930	1	9087	2	N	160	165	1			346
							176	9									
*02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	831	1	8586	2	N	175	331	1			190
							193	9									
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					190

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					1
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					1
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					1
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					1
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			26
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			26
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			26
01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-			26
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-			26
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-			26

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

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
10	217	X	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					68
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					68
12	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					68
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					68
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					68
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	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

10	3968	X	3324	-0-	-644	-0-	3324	2			N	-0-					40
11	3840	X	2111	-0-	-1729	-0-	2111	2			N	-0-					40
12	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	3271	2			N	-0-					40
01	3565	X	2578	-0-	-987	-0-	2578	2			N	-0-					40
02	3080	X	2189	-0-	-891	-0-	2189	2			N	-0-					40
03	3317	X	2821	-0-	-496	-0-	2821	2			N	-0-					40

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

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
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6634	2	24	9	N	22					65
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3072	2	33	9	N	30					95
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5870	2	83	9	N	75	150	1			20
*03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6247	2	22	9	N	20					40

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					16
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					16
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					16
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					16
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98

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
10	1581	X	1466	-0-	-115	-0-	1466	2			N	-0-					59
11	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					59
12	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					59
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			N	-0-					59
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	1324	2			N	-0-					59
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	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
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
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	N	1					72
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					73
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					74
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	N	1					75

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					14
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					14
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					14
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					14
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					14
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					20
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					20
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					20
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					20
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					56
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					56
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					56
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					56
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	2			N	-0-					56
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38

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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					46
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					46
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					46
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					46
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					46
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	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
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
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	N	18					35
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	300	2	18	9	N	16					51
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	242	2	10	9	N	9					60
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	322	2	32	9	N	29					89

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					39
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					41
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					42

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
10	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					61
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					61
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					61
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					61
02	476	N	259	-0-	-217	-0-	259	2			N	-0-					61
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	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
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					20
11	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
12	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					20
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					20
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					20
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98

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
10	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					15
11	270	X	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					15
12	279	X	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					15
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					15
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					15
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	757	2	139	9	N	126	170	1			10
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	830	2	2	9	N	2					12
02	924	N	520	-0-	-404	-0-	518	2	2	9	N	2					14
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	830	2	2	9	N	2					16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	N	2					65
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					67
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					69
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					71

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					46
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					46
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					46
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					46
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					46
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
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
12	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					44
01	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					44
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	38	2			N	-0-					44
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					44

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					22
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					23
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					24
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					25
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	113	2	1	9	N	1					26

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
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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					69
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					70
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					71
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1					72

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
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
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					50
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					51
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					52

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
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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					117
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					117
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
10	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					37
11	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					37
12	248	X	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					37
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					37
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					37
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	206	2	140	9	N	127	153	1			11

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					25
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	2			N	-0-					25
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					67
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					68
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					69
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	N	1					70

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
11	390	X	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					50
12	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					50
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					50
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-					50
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					73
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					74
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					75
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					76

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

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
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	936	2	26	9	N	24					56
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	911	2	44	9	N	40					96
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	790	2	4	9	N	4					100
03	961	N	893	-0-	-68	-0-	884	2	9	9	N	8					108

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

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
12	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	1047	2	12	9	N	11					85
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1043	2	12	9	N	11					96
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	851	2	29	9	N	26					122
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1176	2	10	9	N	9					131

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
10	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					1
11	210	X	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					1
12	186	X	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					1
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					1
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					1
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					130
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					135

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
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
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	146	2	11	9	N	10					14
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	148	2	3	9	N	3					17
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					22
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	N	5					27

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
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
12	2697	X	1554	-0-	-1143	-0-	1512	2	42	9	N	38					67
01	2449	X	1377	-0-	-1072	-0-	1356	2	21	9	N	19					86
02	2212	X	894	-0-	-1318	-0-	873	2	21	9	N	19					105
03	2263	X	1746	-0-	-517	-0-	1727	2	19	9	N	17					122

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 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
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					7
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			N	-0-					7
12	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	1352	2			N	-0-					7
01	1767	N	1354	-0-	-413	-0-	1354	2			N	-0-					7
02	1484	N	1205	-0-	-279	-0-	1205	2			N	-0-					7
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 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
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6918	-0-	-72	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7163	-0-	-60	-0-	7069	2	94	9	N	85	67	1			18
01	7223	X	6434	-0-	-789	-0-	6434	2			N	-0-					18
02	6524	X	5938	-0-	-586	-0-	5938	2			N	-0-					18
*03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					18

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					24
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					24
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					24
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					24
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					24
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

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
12	713	X	643	-0-	-70	-0-	642	2	1	9	N	1					99
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					99
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			N	-0-					99
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					99

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

10	558	X	246	-0-	-312	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	540	X	265	-0-	-275	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	558	X	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
10	186	X	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180	X	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					90
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					90
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					90
*03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

10	1333 #	644	-0-	-689	-0-	644	2			N	-0-					177
11	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					177
12	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					177
01	1023 #	604	-0-	-419	-0-	604	2			N	-0-					177
02	1512 #	605	-0-	-907	-0-	605	2			N	-0-					177
03	1674 #	925	-0-	-749	-0-	925	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

10	1023 #	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					17
11	1020 #	813	-0-	-207	-0-	813	3			N	-0-					17
12	1054 #	802	-0-	-252	-0-	801	3	1	9	N	1					18
01	1054 #	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					18
02	840 #	600	-0-	-240	-0-	600	3			N	-0-					18
03	930 #	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					154
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					154
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					154
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					154
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					154
*03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	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

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
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-					12
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					12
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					12
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
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
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
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					24
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	N	-0-					24
02	112	#	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	2	N	-0-					24
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

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
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					60
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					60
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					60
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					60
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					60
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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
10	217	#	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-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
10	1953	#	999	-0-	-954	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	837	-0-	-1053	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	2356		2739	-0-	383	383	2739	3			N	-0-					-0-
01	1953	#	562	-0-	-1391	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	896	#	791	-0-	-105	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	248	#	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	224	#	80	-0-	-144	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	248	#	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	224	#	80	-0-	-144	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	248	#	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

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
12	775	#	146	-0-	-629	-0-	140	2	6	9	N	5					83
01	682	#	108	-0-	-574	-0-	100	2	8	9	N	7					90
02	616	#	332	-0-	-284	-0-	326	2	6	9	N	5					95
03	527	#	291	-0-	-236	-0-	283	2	8	9	N	7					102

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	#	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	#	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					210
11	840	#	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					210
12	837	#	382	-0-	-455	-0-	382	2			N	-0-					210
01	806	#	232	-0-	-574	-0-	232	2			N	-0-					210
02	728	#	166	-0-	-562	-0-	166	2			N	-0-					210
03	713	#	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					210

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

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-
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	N	-0-					-0-
01	589	#	343	-0-	-246	-0-	30	1	313	2	N	-0-					-0-
02	532	#	44	-0-	-488	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					95
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					95
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					95

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	589	#	482	-0-	-107	-0-	464	2	18	9	N	16	70	1			20
01	589	#	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					20
02	532	#	285	-0-	-247	-0-	285	2			N	-0-					20
03	558	#	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					20

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677

JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356		1959	-0-	-397	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2280		2313	-0-	33	33	2313	3			N	-0-					-0-
12	1835	R	1802	-0-	-33	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	2356		1536	-0-	-820	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	2128		1536	-0-	-592	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	2356		1269	-0-	-1087	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440

PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					128
11	600	#	420	-0-	-180	-0-	328	3	92	9	N	84	161	1			51
12	1147	#	206	-0-	-941	-0-	154	3	52	9	N	47					98
01	1147	#	244	-0-	-903	-0-	205	3	39	9	N	35					133
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	236	3	22	9	N	20					153
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					153

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	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
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
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	N	10					139
01	320	R	320	-0-	-0-	-0-	312	2	8	9	N	7					146
*02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					148
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					148

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DELQ PR		2448	-0-	2448	2448	2448	3			N	-0-					-0-
11	2280		2828	-0-	548	2996	2828	3			N	-0-					-0-
12	2356		2844	-0-	488	3484	2844	3			N	-0-					-0-
01	2356		2771	-0-	415	3899	2771	3			N	-0-					-0-
02	2128		2448	-0-	320	4219	2448	3			N	-0-					-0-
03	2356		2681	-0-	325	4544	2681	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

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
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	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
10	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	#	1319	-0-	-138	-0-	1313	3	6	9	N	5					239
11	1290	#	994	-0-	-296	-0-	994	3			N	-0-					239
12	1333	#	866	-0-	-467	-0-	866	3			N	-0-					239
01	1333	#	986	-0-	-347	-0-	980	3	6	9	N	5					244
02	1204	#	963	-0-	-241	-0-	963	3			N	-0-					244
03	1333	#	1077	-0-	-256	-0-	1077	3			N	-0-					244

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
10	1116	#	449	-0-	-667	-0-	449	3			N	-0-					181
11	1080	#	834	-0-	-246	-0-	834	3			N	-0-					181
12	1116	#	723	-0-	-393	-0-	723	3			N	-0-					181
01	1116	#	692	-0-	-424	-0-	692	3			N	-0-					181
02	868	#	659	-0-	-209	-0-	658	3	1	9	N	1					182
03	868	#	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5					187

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	293	3	8	9	N	7					158
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	N	7					165
02	252	#	249	-0-	-3	-0-	247	3	2	9	N	2					167
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	275	3	2	9	N	2					169

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

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
10	372	#	317	-0-	-55	-0-	306	3	11	9	N	10					11
11	360	#	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					11
12	494	R	494	-0-	-0-	-0-	309	3	185	9	N	168	177	1			2
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	270	3	11	9	N	10					12
02	280	#	242	-0-	-38	-0-	220	3	22	9	N	20					32
*03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	400	3	23	9	N	21					53

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
10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					5
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					5
01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					5
*02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7					12
*03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					22

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
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 6 RRCID -> 283063 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2017 - P/A 10/10/17

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
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-
12	434	#	359	-0-	-75	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
01	434	#	212	-0-	-222	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
03	434	#	73	-0-	-361	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					18
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					18
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					19
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					20
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
*03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					21

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 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
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					18
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					19
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					19
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					20
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20
*03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					21

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					19
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					19
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					20
01	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					20
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					21
*03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					21

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - P/A 01/29/18

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	33	1	88	3	N	-0-					-0-
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	N	-0-					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-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
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					14
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					75
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					75
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					75
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					75
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					123
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					123
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					123
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					123
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					124
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					124

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	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

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-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	143	1	1028	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	143	1	736	2	N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	143	1	454	2	N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	143	1	857	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

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	3	11	9	N	10					90
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2018	3	61	9	N	55					145
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2133	3	33	9	N	30					175
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2143	3	33	9	N	30	165	1			40
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	3	11	9	N	10					50
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2205	3	33	9	N	30					80

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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					16
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					16
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					16
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					16
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					16
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	Y	5					92
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1461	3	10	9	Y	9					101
02	1540	N	1404	-0-	-136	-0-	1391	3	13	9	Y	12					113
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1528	3	12	9	Y	11					124

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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					36
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					36
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					36
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					36
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					36

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	443	3	58	9	N	53	161	1			43
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					43
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					45
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					45

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
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
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					23
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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
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-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					24
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					24
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					24
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					24
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					24
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	97	1	346	2	Y	-0-					73
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	81	1	303	2	Y	-0-					73
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	66	1	238	2	Y	-0-					73
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	235	2	Y	-0-					73
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	2	Y	-0-					73
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	56	1	241	2	Y	-0-					73

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					104

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 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
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					13
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					13
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-					13
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	3			N	-0-					13
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					126
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					126
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					126
01	620	N	175	-0-	-445	-0-	175	3			N	-0-					126
02	560	N	389	-0-	-171	-0-	389	3			N	-0-					126
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					44
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					44
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					44
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					44
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					44
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	N	3					34
							3	9									
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	39	1	360	2	N	8					42
							9	9									
02	588	N	51	-0-	-537	-0-	5	1	46	2	N	-0-					42
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					42

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	99	1	325	2	N	-0-					90
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	101	1	340	2	N	-0-					90
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	94	1	316	2	N	-0-					90
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	94	1	317	2	N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-					11
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11

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
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
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					7
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					7
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-	5	1			2
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					3

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	33 1	1 9	584	2	N	1	1	8			1
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	37	1	584	2	N	-0-					1
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	32	1	498	2	N	-0-					1
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	32	1	499	2	N	-0-					1
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					1
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	20	1	304	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4929	#	4633	-0-	-296	-0-	111	1	4519	2	N	3					20
							3	9									
01	4867	#	4587	-0-	-280	-0-	110	1	4477	2	N	-0-					20
02	4368	#	4104	-0-	-264	-0-	98	1	4006	2	N	-0-					20
03	4805	#	4598	-0-	-207	-0-	110	1	4488	2	N	-0-					20

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
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	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
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-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	91	1	464	2	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	87	1	457	2	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	86	1	436	2	N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	88	1	455	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
03	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307

HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	#	1064	-0-	-517	-0-	1064	2			N	-0-					30
11	1500	#	1244	-0-	-256	-0-	1244	2			N	-0-					30
12	1457	#	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					30
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					30
02	1148	N	640	-0-	-508	-0-	640	2			N	-0-					30
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
11	600	N	243	-0-	-357	-0-	243	2			N	-0-					31
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					31
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					31
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-					31
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	25	-0-	-533	-0-	25	2			N	-0-					97
11	450	#	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					97
12	465	#	30	-0-	-435	-0-	30	2			N	-0-					97
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	631	2	18	9	N	16					113
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1056	2	28	9	N	25					138
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					138

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					24
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					24
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					24
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					24
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					24
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
10	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	902	2			N	-0-					2
11	1650	N	734	-0-	-916	-0-	734	2			N	-0-					2
12	1798	N	767	-0-	-1031	-0-	767	2			N	-0-					2
01	899	N	610	-0-	-289	-0-	610	2			N	-0-					2
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	2			N	-0-					2
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					17
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					17
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					17
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					17
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					22
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					22
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					22
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					19
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					19
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					28
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					28
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	2	1	113	2	N	-0-					28
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	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

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	256	-0-	256	256	256	2			N	-0-					37
02	14B2	EXT	1107	-0-	1107	1363	1107	2			N	-0-					37
03	14B2	EXT	1542	-0-	1542	2905	1542	2			N	-0-					37

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					59
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					123
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	315	2	2	9	N	2					125
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	294	2	1	9	N	1					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					38
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					38
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					38
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					38
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					38
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 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
10	3100		493	-0-	-2607	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	3000		468	-0-	-2532	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					16
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					16
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					16
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					70
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					70
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					70
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					61
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					61
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					61
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					61
02	DLQ G-10		316	-0-	316	597	316	3			Y	-0-					61
03	DLQ G-10		260	-0-	260	857	260	3			Y	-0-					61

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					61
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					61
02	560	N	340	-0-	-220	-0-	340	3			N	-0-					61
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					15
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					15
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					15
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					15
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					181
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					181
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					181
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					181
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					181
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

10	2790		2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					152
11	2700		2463	-0-	-237	-0-	2463	3			N	-0-					152
12	2994		2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					152
01	2790		2652	-0-	-138	-0-	2652	3			N	-0-					152
02	2296	N	2050	-0-	-246	-0-	2050	3			N	-0-					152
03	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2548	3	1	9	N	1	1	8			152

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

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-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	3	Y	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

10	7750		3336	-0-	-4414	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	7500		3400	-0-	-4100	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	7750		2899	-0-	-4851	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	7750		3088	-0-	-4662	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	7000		2988	-0-	-4012	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750	-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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
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
12	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	2			N	-0-					87
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	2					89
							2	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	339	2	N	1					90
							1	9									
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	338	2	N	19					109
							21	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					39
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	N	-0-					39
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					39
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					6
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					6
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					6
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
10	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					21
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					21
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					21
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					21
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	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
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					29
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					29
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					29
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					29
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					29
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					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
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					26
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					26
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					26
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					26
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					26
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2017 - P/A 12/27/17

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					60
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					60
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					85
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147

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

10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-				36
11	240	N	110	-0-	-130	B	-0-	110	3			N	-0-				36
12	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-				36
01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-				36
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-				36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	132	-0-	-85	B	-0-	132	3			N	-0-				36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

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-
12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	4	1	52	2	N	-0-				-0-
02	168	N	63	-0-	-105	B	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	120	-0-	-97	B	-0-	8	1	112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	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
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
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					134
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	N	4					138
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					138
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					138

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
10	403	#	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					70
11	480	#	141	-0-	-339	-0-	141	3			N	-0-					70
12	496	#	174	-0-	-322	-0-	174	3			N	-0-					70
01	496	#	127	-0-	-369	-0-	127	3			N	-0-					70
02	336	#	46	-0-	-290	-0-	46	3			N	-0-					70
03	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1490	-0-	1490	2783	1490	2			Y	-0-					83
11	14B2 EXT		1527	-0-	1527	4310	1527	2			Y	-0-					83
12	14B2 EXT		1432	-0-	1432	5742	1432	2			Y	-0-					83
01	7046	R	1304	-0-	-5742	-0-	1304	2			Y	-0-					83
*02	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					83
03	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					35
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	2170	#	1561	-0-	-609	-0-	160 11	1 9	1390	2	Y	10					114
01	2139	#	1007	-0-	-1132	-0-	104	1	903	2	Y	-0-	91	1			23
02	1876	#	877	-0-	-999	-0-	91	1	786	2	Y	-0-					23
03	1984	#	1348	-0-	-636	-0-	140	1	1208	2	Y	-0-					23

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	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
10	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	300	#	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	310	#	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	310	#	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-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
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									
12	589	#	399	-0-	-190	-0-	103	1	272	3	N	22					165
							24	9									
01	589	#	322	-0-	-267	-0-	81	1	229	3	N	11					176
							12	9									
02	532	#	162	-0-	-370	-0-	41	1	113	3	N	7					183
							8	9									
03	434	#	382	-0-	-52	-0-	102	1	276	3	N	4					187
							4	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
10	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					110
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					110
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110
01	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					110
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					110
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

10	1116	#	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	990	#	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	930	#	564	-0-	-366	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	812	#	577	-0-	-235	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	837	#	541	-0-	-296	-0-	541	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

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
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
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	396	2	2	9	N	2					62
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					64
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					64
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					64

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					17
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	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
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					39
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	N	4					123
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6	9	N	5	107	1			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					32
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	3	10	9	N	9					41
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5					46
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	168	3	19	9	N	17					63

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					97
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					97
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	639	2	4	9	N	4					101
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					101
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	2			N	-0-					101
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					101

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 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
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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					53
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	18	1	40	2	N	-0-					53
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	N	-0-					53
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	17	1	38	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					28
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					28
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					28
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					28
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					28
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	#	542	-0-	-16	-0-	116	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	452	-0-	-106	-0-	89	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	110	1	375	3	Y	-0-					-0-
*03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	117	1	461	3	Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	713	R	713	-0-	-0-	-0-	137	1	535	2	N	37					97
							41	9									
01	687	R	687	-0-	-0-	-0-	139	1	542	2	N	5	46	1			56
							6	9									
02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	134	1	521	2	N	13	41	1			28
							14	9									
*03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	155	1	603	2	N	17					45
							19	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

10	713	#	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					27
11	750	#	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					27
12	775	#	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					27
01	775	#	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-					27
02	616	#	134	-0-	-482	-0-	134	2			N	-0-					27
03	682	#	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					5
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					5
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					5
03	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

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-
12	527	#	505	-0-	-22	-0-	100	1	405	2	N	-0-					-0-
01	527	#	420	-0-	-107	-0-	83	1	337	2	N	-0-					-0-
02	427	R	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	2	N	-0-					-0-
*03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

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-
12	1860	#	1797	-0-	-63	-0-	92	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1860	#	1475	-0-	-385	-0-	75	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1596	#	1504	-0-	-92	-0-	77	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1798	#	1775	-0-	-23	-0-	91	1	1684	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					27
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					27
01	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					27
02	280	#	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					27
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					7
11	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					7
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					7
01	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					7
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					7
*03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					7

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	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
10	713	N	552	-0-	-161	-0-	544	2	8	9	N	7					153
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	268	2	2	9	N	2					155
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					156
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	705	2	13	9	N	12					168
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	641	2	32	9	N	29					197
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	N	2					199

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					97
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					97
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					97
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					97

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					125
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					125
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					125
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					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
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					11
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					11
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	Y	-0-					11
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					11
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					11
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					52
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					52
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					52
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					52
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					52
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
10	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1356	3	22	9	Y	20					34
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1227	3	24	9	Y	22					56
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	35	9	Y	32					88
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1219	3	32	9	Y	29					117
02	1176	N	1072	-0-	-104	-0-	1043	3	29	9	Y	26					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	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
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					70
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					70
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					70
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	115	1	1689	2	N	-0-					28
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	113	1	1658	2	N	-0-					28
02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	103	1	1507	2	N	-0-					28
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	113	1	1647	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 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
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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	225	2	70	9	N	64					164
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	233	2	44	9	N	40	115	1			89
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	210	2	46	9	N	42	79	1			52
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	237	2	57	9	N	52					104

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	104	1	659	2	N	30					89
							33	9									
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	102	1	646	2	N	57	117	1			29
							63	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	81	1	515	2	N	19					48
							21	9									
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	99	1	629	2	N	33					81
							36	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	143	1	738	2	N	-0-					24
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	145	1	747	2	N	-0-					24
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	139	1	718	2	N	-0-					24
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	161	1	831	2	N	2					26
							2	9									

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					114
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					114
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					114
01	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					114
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	1312	2	1	9	N	1					115
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	2	2	9	N	2					117

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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					16
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					16
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					16
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					16
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					16
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	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
10	279	X	87	-0-	-192	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	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
10	124	X	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	#	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1740	#	1726	-0-	-14	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1798	#	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1546	-0-	-78	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4103	3	2	9	N	2					37
01	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	4053	3			N	-0-					37
02	3836	X	3574	-0-	-262	-0-	3573	3	1	9	N	1					38
03	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3861	3	3	9	N	3					41

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			N	-0-					37
11	1350	X	1005	-0-	-345	-0-	1005	2			N	-0-					37
12	1333	X	1018	-0-	-315	-0-	1018	2			N	-0-					37
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					37
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6347	-0-	-721	-0-	6295	2	52	9	N	47					197
11	6720	X	6221	-0-	-499	-0-	6162	2	59	9	N	54					251
12	6727	X	6096	-0-	-631	-0-	6057	2	39	9	N	35	161	1			125
01	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	5996	2	35	9	N	32					157
02	5796	X	5175	-0-	-621	-0-	5110	2	65	9	N	59					216
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					216

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
10	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2786	2			N	-0-					68
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	2634	2			N	-0-					68
12	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	2733	2			N	-0-					68
01	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	2628	2			N	-0-					68
*02	2576	X	2329	-0-	-247	-0-	2329	2			N	-0-					68
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					68

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					15
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	X	63	-0-	-371	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	434	X	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	X	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	775	X	156	-0-	-619	-0-	156	2			N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					18
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					52
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
10	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	775	X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1302	X	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	713	X	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 31938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34118	X	2180	-0-	-31938	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

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
10	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	2386	2			N	-0-					136
11	2940	X	2258	-0-	-682	-0-	2258	2			N	-0-					136
12	3038	X	2044	-0-	-994	-0-	2044	2			N	-0-	104	1			32
01	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	1930	2			N	-0-					32
02	2100	N	1673	-0-	-427	-0-	1659	2	14	9	N	13					45
03	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	1687	2			N	-0-					45

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	X	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
10	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5176	3	22	9	N	20					75
11	6330	X	4309	-0-	-2021	-0-	4309	3			N	-0-					75
12	6541	X	3111	-0-	-3430	-0-	3111	3			N	-0-					75
01	6541	X	4545	-0-	-1996	-0-	4545	3			N	-0-					75
02	4816	X	3857	-0-	-959	-0-	3857	3			N	-0-					75
03	5208	X	4177	-0-	-1031	-0-	4177	3			N	-0-					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
10	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	63	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	63	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	63	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1239	-0-	-357	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	63	1	1422	2	N	-0-					-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
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	163	1			79
11	T. A.		-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					3
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					3
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	69	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6633	2	35	9	N	32					77
01	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6330	2	29	9	N	26					103
02	5880	X	5717	-0-	-163	-0-	5689	2	28	9	N	25	3	8			125
*03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6830	2	15	9	N	14					139

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
10	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					50
11	390	X	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					50
12	403	X	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					50
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					50
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					50
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					50

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
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
12	1054	X	841	-0-	-213	-0-	832	2	9	9	N	8					61
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					63
02	784	N	135	-0-	-649	-0-	135	2			N	-0-					63
03	837	N	120	-0-	-717	-0-	120	2			N	-0-					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	294	-0-	-2217	-0-	294	2			N	-0-					27
11	1290	X	225	-0-	-1065	-0-	225	2			N	-0-					27
12	682	X	249	-0-	-433	-0-	249	2			N	-0-					27
01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1409	2	57	9	N	52					79
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1751	2	31	9	N	28					107
*03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9	65	1			51

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1891	X	907	-0-	-984	-0-	808	2	99	9	N	90	165	1			82
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1296	2	201	9	N	183	171	1			94
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1248	2	143	9	N	130	175	1			49
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1671	2	107	9	N	97					146

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4142	2	36	9	N	33	155	1			26
01	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	3963	2	70	9	N	64					90
02	3724	X	3453	-0-	-271	-0-	3432	2	21	9	N	19					109
03	4123	X	1958	-0-	-2165	-0-	1957	2	1	9	N	1	98	1			12

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					65
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	2	26	9	N	24					50
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					50
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	N	11					61

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
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
12	589	X	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	N	4	64	1			29
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					29
02	476	N	148	-0-	-328	-0-	137	2	11	9	N	10					39
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					39

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
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
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3672	2	117	9	N	106	155	1			44
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3931	2	94	9	N	85					129
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3479	2	59	9	N	54	99	1	2	8	82
*03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3954	2	72	9	N	65					147

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
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
12	9145	X	8016	-0-	-1129	-0-	7852	2	164	9	N	149	166	1			149
01	9145	X	8103	-0-	-1042	-0-	7854	2	249	9	N	226	315	1			60
02	8176	X	6703	-0-	-1473	-0-	6562	2	141	9	N	128					188
03	9052	X	7771	-0-	-1281	-0-	7624	2	147	9	N	134	233	1			89

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
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
12	124	X	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					109
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	67	2	113	9	N	103	74	1			138
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	135	2	107	9	N	97	165	1			70
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	2	106	9	N	96	127	1			39

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
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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
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
12	341	X	265	-0-	-76	-0-	263	2	2	9	N	2					68
01	341	X	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					68
02	308	X	44	-0-	-264	-0-	44	2			N	-0-					68
03	341	X	236	-0-	-105	-0-	222	2	14	9	N	13					81

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
10	899	X	120	-0-	-779	-0-	120	2			N	-0-					96
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					96
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					96
01	93	X	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					96
02	168	X	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					96
03	186	X	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					96

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
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
12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2929	2	9	9	N	8					92
01	3503	X	2857	-0-	-646	-0-	2838	2	19	9	N	17					109
02	3612	X	2176	-0-	-1436	-0-	2170	2	6	9	N	5					114
03	3999	X	2453	-0-	-1546	-0-	2356	2	97	9	N	88	167	1			35

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
10	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	29	2			N	-0-					61
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					61
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1413	2	167	9	N	152					213
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1531	2	113	9	N	103	164	1			152

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
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
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1647	2	116	9	N	105	135	1			31
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1591	2	135	9	N	123					154
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1674	2	50	9	N	45	146	1			53
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36					89

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					63
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
12	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	2	17	9	N	15					78

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

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
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5247	2	67	9	N	61					95
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5325	2	53	9	N	48					143
02	5236	X	5046	-0-	-190	-0-	4972	2	74	9	N	67	22	1			188
03	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	5585	2	65	9	N	59	166	1			81

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

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
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1766	2	78	9	N	71	172	1			68
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1811	2	75	9	N	68					136
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	1525	2	63	9	N	57	168	1			25
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1719	2	67	9	N	61					86

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					18
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					18
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					18
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					18
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					20

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

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
12	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6517	2	102	9	N	93	161	1			82
01	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	6372	2	101	9	N	92					174
02	6328	X	5954	-0-	-374	-0-	5855	2	99	9	N	90	161	1			103
03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6427	2	176	9	N	160	163	1			100

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

10	4278	X	1900	-0-	-2378	-0-	1900	2			N	-0-					15
11	4080	X	1765	-0-	-2315	-0-	1765	2			N	-0-					15
12	3131	X	1681	-0-	-1450	-0-	1681	2			N	-0-					15
01	2232	X	1635	-0-	-597	-0-	1635	2			N	-0-					15
02	1792	X	1423	-0-	-369	-0-	1423	2			N	-0-					15
03	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	1568	2			N	-0-					15

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

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
12	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2916	2	28	9	N	25					68
01	3658	X	2873	-0-	-785	-0-	2851	2	22	9	N	20					88
02	3304	X	2429	-0-	-875	-0-	2421	2	8	9	N	7	82	1			13
03	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	2848	2			N	-0-					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					23
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					23
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					23
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					23
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

10	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					56
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					56
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					56
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	2			N	-0-					56
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

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
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4970	2	106	9	N	96	173	1			64
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5080	2	127	9	N	115					179
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4666	2	107	9	N	97	173	1			103
03	4743	X	4653	-0-	-90	-0-	4543	2	110	9	N	100					203

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

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
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4297	2	110	9	N	100	179	1			75
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4438	2	114	9	N	104					179
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3843	2	166	9	N	151	171	1			159
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4382	2	171	9	N	155	186	1			128

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

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
12	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	3104	2	70	9	N	64	51	1			64
01	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	2791	2	67	9	N	61	74	1			51
02	3052	X	2726	-0-	-326	-0-	2585	2	141	9	N	128	151	1			28
03	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2932	2	46	9	N	42					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			N	-0-					158
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					161
02	1624	N	1237	-0-	-387	-0-	1229	2	8	9	N	7					168
03	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	1157	2	6	9	N	5					173

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					27
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1333	X	980	-0-	-353	-0-	889	2	91	9	N	83	105	1			96
01	1302	X	694	-0-	-608	-0-	632	2	62	9	N	56	94	1			58
02	1176	X	251	-0-	-925	-0-	226	2	25	9	N	23					81
03	1147	X	160	-0-	-987	-0-	160	2			N	-0-					81

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					44
11	750	X	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-					44
12	775	X	439	-0-	-336	-0-	439	2			N	-0-					44
01	1209	X	376	-0-	-833	-0-	376	2			N	-0-					44
02	1092	X	378	-0-	-714	-0-	378	2			N	-0-					44
03	1054	X	427	-0-	-627	-0-	427	2			N	-0-					44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2238	2	31	9	N	28					91
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2172	2	34	9	N	31	88	1			34
02	2408	X	1815	-0-	-593	-0-	1815	2			N	-0-					34
03	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2117	2	70	9	N	64	57	1			41

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4278	X	3369	-0-	-909	-0-	3351	2	18	9	N	16					45
01	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3312	2	21	9	N	19					64
02	3808	X	3247	-0-	-561	-0-	3171	2	76	9	N	69	107	1			26
03	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	3528	2	20	9	N	18					44

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					50
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8					58
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	846	2	177	9	N	161					219
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	200	2	33	9	N	30	171	1			78
03	465	N	295	-0-	-170	-0-	265	2	30	9	N	27					105

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
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
12	2418	X	835	-0-	-1583	-0-	835	2			N	-0-					85
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					85
02	1036	N	425	-0-	-611	-0-	425	2			N	-0-					85
03	837	N	400	-0-	-437	-0-	400	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
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
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					31
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	2	7	9	N	6					37
02	952	N	723	-0-	-229	-0-	723	2			N	-0-					37
03	961	N	717	-0-	-244	-0-	717	2			N	-0-					37

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
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					34
11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					34
12	899	X	723	-0-	-176	-0-	723	2			N	-0-					34
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					34
02	1092	N	337	-0-	-755	-0-	337	2			N	-0-					34
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11					45

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
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					27
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10					37
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					37
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1					38
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	710	2	4	9	N	4					42
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					41
11	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					41
12	403	X	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					41
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					41
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-					41
03	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					41

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

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
12	5332	X	3941	-0-	-1391	-0-	3938	2	3	9	N	3					124
01	6262	X	3400	-0-	-2862	-0-	3392	2	8	9	N	7					131
02	5880	X	2429	-0-	-3451	-0-	2426	2	3	9	N	3					134
03	6510	X	3113	-0-	-3397	-0-	3111	2	2	9	N	2					136

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

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
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4901	2	72	9	N	65					102
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4548	2	55	9	N	50					152
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4366	2	41	9	N	37					189
*03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4454	2	65	9	N	59	153	1			95

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5144 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON WELL #: RRCID -> 283875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	209	-0-	209	209	209	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
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
12	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3864	3	35	9	N	32					279
01	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	4716	3	31	9	N	28					307
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4713	3	99	9	N	90					397
*03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5440	3	163	9	N	148	170	1	23	8	352

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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
11	420	X	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					38
12	434	X	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-					38
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					38
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
12	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	1651	3	134	9	N	122	170	1			159
01	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1576	3	97	9	N	88					247
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1423	3	90	9	N	82	168	1	1	8	160
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1685	3	150	9	N	136	169	1	5	8	122

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4300	3	86	9	N	78					212
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3485	3	167	9	N	152	167	1			197
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3416	3	109	9	N	99	164	1			132
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3728	3	105	9	N	95					227

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
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
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1197	3	100	9	N	91	161	1			80
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1070	3	140	9	N	127	7	8			200
02	1120	N	784	-0-	-336	-0-	715	3	69	9	N	63	143	1			120
03	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	882	3	125	9	N	114					234

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
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
12	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2769	3	9	9	N	8					125
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5038	3	8	9	N	7					132
02	2604	X	2177	-0-	-427	-0-	2174	3	3	9	N	3					135
03	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	3			N	-0-					135

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
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
12	5456	X	4756	-0-	-700	-0-	4705	3	51	9	N	46	163	1			137
01	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4746	3	77	9	N	70					207
02	4648	X	4267	-0-	-381	-0-	4217	3	50	9	N	45					252
03	5146	X	3661	-0-	-1485	-0-	3642	3	19	9	N	17	170	1			99

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
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
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5976	3	250	9	N	227	175	1			194
01	5952	X	3032	-0-	-2920	-0-	2791	3	241	9	N	219	175	1			238
02	5376	X	5076	-0-	-300	-0-	4897	3	179	9	N	163	169	1			232
*03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5734	3	233	9	N	212	167	1			277

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
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
12	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11215	3	381	9	N	346	338	1			257
01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6046	3	208	9	N	189	339	1			107
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	8925	3	248	9	N	225					332
*03	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9535	3	212	9	N	193	331	1			194

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
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
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	766	3	9	9	N	8					87
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	859	3	42	9	N	38					125
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	956	3	46	9	N	42					167
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	N	3					170

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5797	X	2459	-0-	-3338	-0-	2434	3	25	9	N	23					219
01	5270	X	4800	-0-	-470	-0-	4747	3	53	9	N	48					267
02	4760	X	4662	-0-	-98	-0-	4505	3	157	9	N	143	163	1			247
*03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4861	3	173	9	N	157	174	1	20	8	210

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 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
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
12	4743	X	2643	-0-	-2100	-0-	2564	3	79	9	N	72					129
01	4371	X	2675	-0-	-1696	-0-	2625	3	50	9	N	45	2	8			172
02	3612	X	2292	-0-	-1320	-0-	2242	3	50	9	N	45					217
*03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5184	3	120	9	N	109	176	1			150

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 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
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
12	2325	N	2038	-0-	-287	-0-	1882	3	156	9	N	142	169	1			215
01	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	1706	3	158	9	N	144	170	1			189
02	1988	N	1691	-0-	-297	-0-	1559	3	132	9	N	120	2	8			307
03	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1529	3	221	9	N	201	336	1	8	8	164

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 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
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
12	7006	X	6481	-0-	-525	-0-	6353	3	128	9	N	116	167	1			205
01	7006	X	6101	-0-	-905	-0-	5973	3	128	9	N	116	167	1			154
02	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	5254	3	105	9	N	95					249
03	6541	X	5954	-0-	-587	-0-	5819	3	135	9	N	123	162	1			210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	2981	3	119	9	N	108					205
01	3689	X	3044	-0-	-645	-0-	2939	3	105	9	N	95	172	1			128
02	3332	X	2685	-0-	-647	-0-	2595	3	90	9	N	82					210
03	3689	X	2600	-0-	-1089	-0-	2501	3	99	9	N	90	165	1			135

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 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
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
12	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	1746	3	108	9	N	98					217
01	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1570	3	90	9	N	82	172	1			127
02	1988	X	1475	-0-	-513	-0-	1355	3	120	9	N	109	2	8			234
03	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1492	3	152	9	N	138	165	1	7	8	200

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					141
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					141
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					141
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 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
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
12	6603	X	5383	-0-	-1220	-0-	5254	3	129	9	N	117					240
01	6603	X	5463	-0-	-1140	-0-	5347	3	116	9	N	105	165	1			180
02	5964	X	5205	-0-	-759	-0-	5078	3	127	9	N	115					295
03	6293	X	4896	-0-	-1397	-0-	4766	3	130	9	N	118	175	1	9	8	229

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	1665	3	55	9	N	50					186
01	3131	X	1696	-0-	-1435	-0-	1618	3	78	9	N	71	167	1			90
02	2268	X	1596	-0-	-672	-0-	1563	3	33	9	N	30					120
03	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2120	3	74	9	N	67	10	8			177

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 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
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
12	2883	X	2270	-0-	-613	-0-	2153	3	117	9	N	106	163	1			117
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	2155	3	139	9	N	126	159	1	10	8	74
02	2604	X	1370	-0-	-1234	-0-	1298	3	72	9	N	65					139
03	2573	X	1601	-0-	-972	-0-	1498	3	103	9	N	94	168	1			65

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 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
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
12	1302	X	570	-0-	-732	-0-	529	3	41	9	N	37					149
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	685	3	90	9	N	82					231
02	728	N	482	-0-	-246	-0-	430	3	52	9	N	47	161	1			117
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1018	3	61	9	N	55					172

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
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
12	2821	X	2171	-0-	-650	-0-	1936	3	235	9	N	214					354
01	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	1882	3	234	9	N	213	331	1	1	8	235
02	2072	N	1810	-0-	-262	-0-	1604	3	206	9	N	187					422
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1767	3	186	9	N	169	506	1			85

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
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
12	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	1491	3	118	9	N	107					177
01	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1494	3	63	9	N	57	153	1	3	8	78
02	1484	N	1321	-0-	-163	-0-	1256	3	65	9	N	59					137
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1486	3	120	9	N	109	158	1			88

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
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					28
11	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	3			N	-0-					28
12	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	3			N	-0-					28
01	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	1858	3			N	-0-					28
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					28
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	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
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
12	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	2791	3	39	9	N	35	158	1			79
01	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2630	3	36	9	N	33					112
02	2884	X	2152	-0-	-732	-0-	2119	3	33	9	N	30					142
03	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	2269	3	36	9	N	33					175

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
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
12	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	1751	3	48	9	N	44					236
01	2449	X	1592	-0-	-857	-0-	1512	3	80	9	N	73	167	1	3	8	139
02	2184	X	1409	-0-	-775	-0-	1369	3	40	9	N	36					175
03	2263	X	1652	-0-	-611	-0-	1606	3	46	9	N	42					217

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					95
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					95
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					95
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
12	6696	X	6519	-0-	-177	-0-	6429	3	90	9	N	82					184
01	6696	X	5499	-0-	-1197	-0-	5457	3	42	9	N	38					222
02	6048	X	3100	-0-	-2948	-0-	3086	3	14	9	N	13	168	1			67
03	6696	X	6678	-0-	-18	-0-	6620	3	58	9	N	53					120

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
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
12	10199	X	5619	-0-	-4580	-0-	5553	3	66	9	N	60					160
01	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	4667	3	108	9	N	98	160	1	33	8	65
02	5208	X	3872	-0-	-1336	-0-	3844	3	28	9	N	25					90
03	5766	X	4620	-0-	-1146	-0-	4552	3	68	9	N	62					152

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
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
12	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1329	3	179	9	N	163	169	1			184
01	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1308	3	171	9	N	155	167	1	2	8	170
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	1109	3	133	9	N	121	162	1			129
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1306	3	191	9	N	174	153	1			150

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
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
12	1054	X	769	-0-	-285	-0-	683	3	86	9	N	78	162	1			65
01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	725	3	84	9	N	76	2	8			139
02	672	N	227	-0-	-445	-0-	155	3	72	9	N	65					204
03	775	N	268	-0-	-507	-0-	189	3	79	9	N	72	162	1			114

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
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
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6186	3	36	9	N	33					95
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5550	3	59	9	N	54	2	8			147
02	5852	X	4683	-0-	-1169	-0-	4641	3	42	9	N	38					185
03	6479	X	3595	-0-	-2884	-0-	3558	3	37	9	N	34	155	1			64

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
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
12	7657	X	7303	-0-	-354	-0-	7066	3	237	9	N	215	166	1			154
01	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	6987	3	235	9	N	214	172	1	22	8	174
02	6384	X	5605	-0-	-779	-0-	5433	3	172	9	N	156	165	1			165
03	7316	X	5400	-0-	-1916	-0-	5232	3	168	9	N	153	154	1			164

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
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3047	-0-	-493	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

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
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

MO	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
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MO	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
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
11	450	X	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	3	N	-0-					62
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	43	7	-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	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

MO	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
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	812	N	154	-0-	-658	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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

MO	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
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
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	989	3	12	9	N	11					147
01	1147	N	914	-0-	-233	-0-	906	3	8	9	N	7					154
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	984	3	13	9	N	12					166
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					166

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

MO	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					128
11	720	#	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					128
12	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					128
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					128
02	672	#	663	-0-	-9	-0-	663	2			N	-0-					128
03	775	#	722	-0-	-53	-0-	722	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					50
11	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					50
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					50
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					50
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					50
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					26
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					26
12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					26
01	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					26
02	448	#	397	-0-	-51	-0-	397	3			N	-0-					26
03	496	#	454	-0-	-42	-0-	454	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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					83
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					83
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					83
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					83
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	38	2			N	-0-					83
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					42
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	35					115
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	23					138
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	32					170
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	38	170	1			38
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	38					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	21					97

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

10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					180
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					180
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					180
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					180
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2402	2	19	9	N	17					197
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5					202

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					543
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					543
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	N	5					548
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					548
02	868	N	538	-0-	-330	-0-	538	2			N	-0-					548
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					34
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					34
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					2
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					2
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					2

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

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
12	3503	#	2464	-0-	-1039	-0-	2458	2	6	9	N	5					65
01	2852	#	1442	-0-	-1410	-0-	1436	2	6	9	N	5					70
02	2576	#	1218	-0-	-1358	-0-	1218	2			N	-0-					70
03	2635	#	1556	-0-	-1079	-0-	1556	2			N	-0-					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

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
12	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					15
01	1395	#	1362	-0-	-33	-0-	10	1	1352	3	Y	-0-					15
02	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	3	Y	-0-					15
*03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					15
11	117	R	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

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-
12	452	R	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6486	R	1641	-0-	-4845	-0-	11	1	1622	3	Y	7					21
							8	9									
11	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	11	1	1702	3	Y	4					25
							4	9									
12	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	12	1	1740	3	Y	4	27	1			2
							4	9									
01	1643	#	1582	-0-	-61	-0-	11	1	1563	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
02	1540	#	1469	-0-	-71	-0-	10	1	1447	3	Y	11					19
							12	9									
*03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	3	Y	5					24
							6	9									

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

10	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					4
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					4
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					4
*01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					4
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					4
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

10	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	150	#	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-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

10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					446
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	500					946
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	510	1			856
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					878

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE N/A 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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	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

10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

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

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
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	3	2	9	N	2					73
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					74
02	1092 N	697	-0-	-395	-0-	697	3			N	-0-					74
03	1240 N	746	-0-	-494	-0-	742	3	4	9	N	4					78

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1333	N	221	-0-	-1112	-0-	221	2			N	-0-					5
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					5
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					5
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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
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									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	N	59					190
							65	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	3	N	52	183	1			59
							57	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	3	N	57					116
							63	9									
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	3	N	50					166
							55	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
10	8370		7785	-0-	-585	-0-	7785	2			N	-0-					14
11	8100		7344	-0-	-756	-0-	7344	2			N	-0-					14
12	8277	#	6411	-0-	-1866	-0-	6411	2			N	-0-					14
01	7905	#	7192	-0-	-713	-0-	7192	2			N	-0-					14
*02	7192	R	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					14
03	7781	#	7288	-0-	-493	-0-	7288	2			N	-0-					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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
10	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					65
11	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					65
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			65
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					65
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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
10	240	R	240	-0-	-0-	-0-	73	1	133	3	N	31					31
							34	9									
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	83	1	179	3	N	20					51
							22	9									
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	64	1	226	3	N	5					56
							6	9									
01	155	#	60	-0-	-95	-0-	16	1	44	3	N	-0-					56
02	140	#	13	-0-	-127	-0-	2	1	7	3	N	4					60
							4	9									
03	155	#	85	-0-	-70	-0-	34	1	51	3	N	-0-					60

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	N	12					165
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9					174
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1243	3	21	9	N	19	174	1			19
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	3	15	9	N	14					33
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1058	3	23	9	N	21					54
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1070	3	199	9	N	181	163	1			72

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					43
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					43
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	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
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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

10	1209 N	940	-0-	-269	B	-0-	939	2	1 9	N	1					64
11	1050 N	908	-0-	-142	B	-0-	908	2		N	-0-					64
12	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2		N	-0-					64
01	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	22 9	N	20					84
*02	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	932	2	15 9	N	14					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					98

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

10	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2		N	-0-					55
11	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-					55
12	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-					55
01	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2		N	-0-					55
02	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1178	N	1138	-0-	-40	B	-0-	1134	3	4	9	N	4					58
01	1209	N	1149	-0-	-60	B	-0-	1142	3	7	9	N	6					64
02	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	18	9	N	16					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1055	-0-	-92	B	-0-	1041	3	14	9	N	13					93

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	419	N	419	-0-	-0-		-0-	416	2	3	9	N	3					57
01	403	N	403	-0-	-0-		-0-	402	2	1	9	N	1					58
02	305	N	305	-0-	-0-		-0-	304	2	1	9	N	1					59
03	434	N	361	-0-	-73		-0-	360	2	1	9	N	1					60

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	R	173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	167	R	167	-0-	-0-		-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	#	185	-0-	-1		-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11		-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	#	118	-0-	-50		-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	#	130	-0-	-56		-0-	130	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
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					43
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					43
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					43
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					43
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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

10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					26
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					26
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					26
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					26
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					52
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					52
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					52
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					52
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

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
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	69	1	279	2	N	-0-					15
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	65	1	263	2	N	-0-					15
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	69	1	280	2	N	-0-					15
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	316	2	N	-0-					15

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	84	1	782	2	N	-0-					68
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	85	1	792	2	N	-0-					68
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	77	1	721	2	N	-0-					68
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	87	1	812	2	N	-0-					68
	CRAFT "A"				WELL #: 5	RRCID -> 185859						COMPL. DATE 03/03/1969	TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5450 - 5470		
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
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	2	8	9	N	7					101
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3					104
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	78	1			26
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	N	24					50
	CHERRYHOMES, ROY D.				WELL #: 12	RRCID -> 187899						COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5252 - 5792		
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					92
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					92
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					92
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					92
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					92
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					92
	CHERRYHOMES, ROY "F"				WELL #: 10	RRCID -> 189080						COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5697 - 5412		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CHERRYHOMES, ROY "F"				WELL #: 11	RRCID -> 189082						COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5590 - 5607		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CHERRYHOMES, ROY "F"				WELL #: 2 T	RRCID -> 189087						COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5647 - 5668		
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-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	43	1	284	2	N	-0-					-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	42	1	282	2	N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	N	-0-					-0-
	CHERRYHOMES, ROY "D"				WELL #: 9 T	RRCID -> 190751						COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 5808		PERF. 569 - 5699		
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
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	N	-0-					11
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	N	-0-					11
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	N	-0-					11
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-					11

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	7					36
							8	9									
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	27	1	312	2	N	13					49
							14	9									
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	25	1	293	2	N	9					58
							10	9									
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	23	1	267	2	N	3					61
							3	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

10	279		235	-0-	-44	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					-0-
*03	241	R	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					124
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	93	3	45	9	N	41					165
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					165
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					165
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					165
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	92	3	10	9	N	9					174

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
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-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					23
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					23
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					23
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					23
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					23
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
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									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	124	1	575	2	N	10					93
							11	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	115	1	533	2	N	20					113
							22	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	90	1	461	2	N	-0-	80	1			33
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	101	1	517	2	N	14					47
							15	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	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
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-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					146
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					146
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					146
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					146
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					146
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 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
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									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	43	1	284	2	Y	4					30
							4	9									
01	434	N	305	-0-	-129	-0-	38	1	254	2	Y	12					42
							13	9									
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	42	1	282	2	Y	8					50
							9	9									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	8					58
							9	9									

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
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
12	2542	N	1126	-0-	-1416	-0-	1126	2			N	-0-					17
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					17
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					17
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1643	N	1509	-0-	-134 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1238	-0-	-374 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	533	-0-	-587 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1447	-0-	-72 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17																	

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

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

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

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									
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					126
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					130
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					135
*03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					140

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

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-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					3
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					3
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					3
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
10	2800	N	1322	-0-	-1478	1784	9 26	1 9	1287	3	Y	24					216
11	3000	N	1492	-0-	-1508	276	10 36	1 9	1446	3	Y	33	188	1			61
12	1642	N	1366	-0-	-276	-0-	9 30	1 9	1327	3	Y	27	59	1			29
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	9 50	1 9	1234	3	Y	45	2	1			72
*02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	7 28	1 9	973	3	Y	25					97
*03	1178	N	964	-0-	-214	-0-	7 1	1 9	956	3	Y	1	76	1			17

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1760	3	7	9	N	6					51
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	3	4	9	N	4					55
02	1204	N	1093	-0-	-111	-0-	1089	3	4	9	N	4					59
03	1333	N	210	-0-	-1123	-0-	206	3	4	9	N	4					63

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					10
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					10
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					10
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY		-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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - P/A 01/23/2018

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					35
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					35
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					35
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					35
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					35
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	142	3	4	9	N	4					79
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					79
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	142	3	1	9	N	1					80
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					82

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

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
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	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
10	2089	N	430	-0-	-1659	-0-	430	3			Y	-0-					12
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					12
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					12
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					12
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			Y	-0-					12
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	191	3	Y	5					64
							6	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	93	1	198	3	Y	5					69
							6	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	Y	11					80
							12	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	213	3	Y	8	71	1			17
							9	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					132
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					132
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					132
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					132
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					132
03	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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					120
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					120
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					120
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					120
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					100
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					100
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					100
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					50
11	4200	#	2198	-0-	-2002	-0-	2198	3			N	-0-					50
12	4340	#	2201	-0-	-2139	-0-	2201	3			N	-0-					50
01	4340		2154	-0-	-2186	-0-	2154	3			N	-0-					50
*02	2044	#	1703	-0-	-341	-0-	1703	3			N	-0-					50
03	2263	#	1651	-0-	-612	-0-	1651	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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					69
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					69
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					69
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					69
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5863	3	42	9	N	38					235
01	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	4869	3	32	9	N	29					264
02	4564	X	3058	-0-	-1506	-0-	3047	3	11	9	N	10					274
03	5084	X	3625	-0-	-1459	-0-	3590	3	35	9	N	32					306

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
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
12	1550	#	1162	-0-	-388	-0-	1109	2	53	9	N	48					198
01	1550	#	1101	-0-	-449	-0-	1073	2	28	9	N	25					223
02	1400	#	686	-0-	-714	-0-	686	2			N	-0-					223
03	1550	#	968	-0-	-582	-0-	968	2			N	-0-					223

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
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
10	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	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
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	97	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	95	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	99	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	941	2	N	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	999	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					185
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					185
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					185
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	N	5					190
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	N	6					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	31	8			N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					8
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					8
12	775	N	392	-0-	-383	-0-	392	3			N	-0-					8
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					8
02	392	N	33	-0-	-359	-0-	33	3			N	-0-					8
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	34	1	1027	2	N	-0-			-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	37	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	980	N	964	-0-	-16 B	-0-	32	1	932	2	N	-0-			-0-
*03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	37	1	1029	2	N	-0-			-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-			-0-
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	3			N	-0-			-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	1	1	113	3	N	-0-			1
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-			1
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	1	1	99	3	N	-0-			1
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-			1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	#	379	-0-	-179	-0-	379	3			N	-0-			14
11	540	#	358	-0-	-182	-0-	358	3			N	-0-			14
12	527	#	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-			14
01	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-			14
02	392	#	317	-0-	-75	-0-	317	3			N	-0-			14
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			14

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
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
12	775	#	621	-0-	-154	-0-	620	3	1	9	N	1			77
01	744	#	242	-0-	-502	-0-	241	3	1	9	N	1			78
02	812	#	506	-0-	-306	-0-	500	3	6	9	N	5			83
03	899	#	849	-0-	-50	-0-	846	3	3	9	N	3			86

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					34
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					34
12	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					34
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					34
02	308	#	281	-0-	-27	-0-	281	3			Y	-0-					34
*03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	217	#	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
*03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
*03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	372	#	334	-0-	-38	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
02	308	#	304	-0-	-4	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	#	332	-0-	-9	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					-0-
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	643	-0-	-39	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*03	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	899	#	835	-0-	-64	-0-	831	3	4	9	Y	4	52	1			6
01	899	#	793	-0-	-106	-0-	774	3	19	9	Y	17	2	1			21
02	812	#	759	-0-	-53	-0-	740	3	19	9	Y	17					38
03	899	#	880	-0-	-19	-0-	858	3	22	9	Y	20	51	1			7

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
01	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
02	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
*03	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 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
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
12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					3
01	359	R	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					3
02	308	#	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					3
03	341	#	307	-0-	-34	-0-	2	1	305	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
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
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					13
01	682	#	500	-0-	-182	-0-	4	1	496	3	Y	-0-					13
02	794	R	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	-0-					13
03	682	#	534	-0-	-148	-0-	4	1	530	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
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									
12	1085	#	972	-0-	-113	-0-	7	1	951	3	Y	13					85
							14	9									
01	1085	#	772	-0-	-313	-0-	5	1	767	3	Y	-0-	61	1			24
02	980	#	819	-0-	-161	-0-	6	1	798	3	Y	14	3	1			35
							15	9									
03	1085	#	884	-0-	-201	-0-	6	1	850	3	Y	25					60
							28	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
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
12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	4					47
							4	9									
01	827	R	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	-0-	41	1			6
02	672	#	582	-0-	-90	-0-	4	1	576	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
*03	863	R	863	-0-	-0-	-0-	30	1	825	3	Y	7					13
							8	9									

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
*04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	N	-0-					-0-
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-
12	775	#	774	-0-	-1	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
01	775	#	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
02	717	R	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	N	-0-					-0-
*03	784	R	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					4
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-					4
02	336	#	335	-0-	-1	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					4
*03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					4

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
10	1364	#	1213	-0-	-151	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
11	1560	#	1547	-0-	-13	-0-	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
12	1612	#	1418	-0-	-194	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*01	1612	#	1332	-0-	-280	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					-0-
02	1456	#	1347	-0-	-109	-0-	7	1	1331	3	Y	8					8
							9	9									
03	1612	#	1568	-0-	-44	-0-	8	1	1542	3	Y	16					24
							18	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
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					3
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					3
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					3
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					3
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					3
*03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	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
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									
12	930	#	890	-0-	-40	-0-	340	1	515	3	N	32	161	1			81
							35	9									
01	930	#	862	-0-	-68	-0-	327	1	458	3	N	70					151
							77	9									
02	887	R	887	-0-	-0-	-0-	324	1	501	3	N	56	148	1			59
							62	9									
03	930	#	909	-0-	-21	-0-	369	1	485	3	N	50					109
							55	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
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-
12	1085	#	1027	-0-	-58	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-
01	1085	#	1026	-0-	-59	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	895	-0-	-85	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
03	1085	#	989	-0-	-96	-0-	7	1	982	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
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
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					3
01	434	#	361	-0-	-73	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					3
02	392	#	294	-0-	-98	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					3
03	403	#	306	-0-	-97	-0-	2	1	304	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
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									
12	465	#	354	-0-	-111	-0-	11	1	341	3	Y	2					62
							2	9									
01	465	#	335	-0-	-130	-0-	20	1	302	3	Y	12					74
							13	9									
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	20	1	345	3	Y	11					85
							12	9									
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	8	1	338	3	Y	4					89
							4	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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
12	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					7
01	992	#	978	-0-	-14	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					7
02	924	#	457	-0-	-467	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					7
03	1054	#	680	-0-	-374	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

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-
12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	519	R	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
*03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	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

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-
12	1054	#	1022	-0-	-32	-0-	7	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	924	#	907	-0-	-17	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	7	1	1011	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
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
12	713	#	643	-0-	-70	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					7
01	713	#	189	-0-	-524	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					7
02	616	#	472	-0-	-144	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					7
03	682	#	562	-0-	-120	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	154	-0-	-42	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 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
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-
12	341	#	287	-0-	-54	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	228	-0-	-113	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	108	-0-	-172	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	95	-0-	-215	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
*03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1178	#	959	-0-	-219	-0-	82	1	877	3	Y	-0-					24
01	1178	#	509	-0-	-669	-0-	31	1	472	3	Y	5					29
							6	9									
02	1036	#	846	-0-	-190	-0-	85	1	760	3	Y	1					30
							1	9									
*03	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	3	Y	2					32
							2	9									

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
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	2 248	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	2 226	1 3	155	2	Y	-0-					-0-
12	403	#	395	-0-	-8	-0-	2 233	1 3	160	2	Y	-0-					-0-
01	434	#	394	-0-	-40	-0-	2 232	1 3	160	2	Y	-0-					-0-
02	392	#	304	-0-	-88	-0-	1 181	1 3	122	2	Y	-0-					-0-
*03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	2 271	1 3	184	2	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

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-
12	434	#	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	362	-0-	-30	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

*04	3180	#	3117	-0-	-63	-0-	19 14	1 9	3084	3	Y	13	21	1			-0-
05	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	3267	3	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	26 6	1 9	3840	3	Y	5					5
07	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7879	25 6	1 9	3976	3	Y	5	10	1			-0-
*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-
12	3999	#	3947	-0-	-52	-0-	27 15	1 9	3905	3	Y	14	14	1			-0-
01	3999	#	3878	-0-	-121	-0-	27 1	1 9	3850	3	Y	1	1	1			-0-
02	3612	#	3536	-0-	-76	-0-	24	1	3512	3	Y	-0-					-0-
03	3968	#	3872	-0-	-96	-0-	26	1	3846	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

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
12	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					44
01	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					44
02	1036	#	860	-0-	-176	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					44
03	1147	#	1004	-0-	-143	-0-	7	1	997	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	8					43
							301	3	9	9							
01	372	#	337	-0-	-35	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					43
							274	3									
02	336	#	152	-0-	-184	-0-	1	1	20	2	Y	36	74	1			5
							91	3	40	9							
*03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	7	5	1			7
							300	3	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	#	758	-0-	-22	-0-	5	1	747	3	Y	5					23
							6	9									
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	4					27
							4	9									
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									
12	T. A.		734	-0-	734	734	5	1	720	3	Y	8	65	1			2
							9	9									
01	T. A.		693	-0-	693	1427	5	1	686	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	T. A.		646	-0-	646	2073	4	1	639	3	Y	3					5
							3	9									
*03	2867	R	794	-0-	-2073	-0-	5	1	786	3	Y	3					8
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1054	#	835	-0-	-219	-0-	6	1	805	3	Y	22					123
							24	9									
01	1054	#	869	-0-	-185	-0-	6	1	844	3	Y	17	63	1			77
							19	9									
02	952	#	677	-0-	-275	-0-	5	1	661	3	Y	10	68	1			19
							11	9									
03	1054	#	791	-0-	-263	-0-	5	1	757	3	Y	26	5	1			40
							29	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

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									
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
01	155	#	152	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							125	3									
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					24
							92	3									
03	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

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									
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	112	#	3	-0-	-109	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

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
12	775	#	748	-0-	-27	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
01	775	#	701	-0-	-74	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					2
02	700	#	623	-0-	-77	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					2
03	744	#	737	-0-	-7	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

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									
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					6
							156	3									
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					6
							139	3									
02	168	#	37	-0-	-131	-0-	9	2	28	3	Y	-0-					6
03	217	#	148	-0-	-69	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					6
							113	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	#	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
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-
12	403	#	399	-0-	-4	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
*03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					128
01	186	#	155	-0-	-31	-0-	1	1	154	3	N	-0-					128
02	168	#	98	-0-	-70	-0-	1	1	97	3	N	-0-					128
03	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					128

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

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
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									
12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	74					145
							81	9									
01	800	R	800	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	70	159	1			56
							77	9									
02	700	#	613	-0-	-87	-0-	4	1	545	3	Y	58					114
							64	9									
03	775	#	729	-0-	-46	-0-	5	1	707	3	Y	15					129
							17	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 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
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
12	1426	#	1414	-0-	-12	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-					4
01	1426	#	901	-0-	-525	-0-	6	1	895	3	Y	-0-					4
02	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	-0-					4
*03	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 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
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
12	930	#	865	-0-	-65	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					1
01	943	R	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					1
02	878	R	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					1
03	899	#	848	-0-	-51	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					28

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
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-
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	276	-0-	-34	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	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
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					3
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					3
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					3
*03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	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
10	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	527	#	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*03	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	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
10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	420	#	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	392	#	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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

10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	#	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					39
11	480	#	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					39
12	527	#	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					39
01	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					39
02	476	#	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					39
03	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

10	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					23
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					23
12	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					23
01	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					23
02	336	#	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					23
03	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	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

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
12	1953	#	1607	-0-	-346	-0-	1597	2	10	9	N	9					88
01	1953	#	1443	-0-	-510	-0-	1435	2	8	9	N	7					95
*02	1764	#	1069	-0-	-695	-0-	1056	2	13	9	N	12					107
03	1953	#	955	-0-	-998	-0-	955	2			N	-0-					107

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	488	-0-	488	10499	488	3			N	-0-					-0-
11	0	W	370	-0-	370	10869	370	3			N	-0-					-0-
12	0	W	427	-0-	427	11296	427	3			N	-0-					-0-
01	11657	R	361	-0-	-11296	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					45
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					45
12	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					45
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					45
02	224	#	188	-0-	-36	-0-	188	3			N	-0-					45
*03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1767	#	1701	-0-	-66	-0-	81 13	1 9	1607	2	N	12					125
01	1736	#	1729	-0-	-7	-0-	81 11	1 9	1637	2	N	10					135
02	1568	#	1534	-0-	-34	-0-	73 14	1 9	1447	2	N	13					148
03	1705	#	1668	-0-	-37	-0-	81 14	1 9	1573	2	N	13					161

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					19
11	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					19
12	341	#	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					19
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					19
02	280	#	20	-0-	-260	-0-	20	2			N	-0-					19
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	885	R	885	-0-	-0-	-0-	811	2	74	9	N	67					245
01	796	R	796	-0-	-0-	-0-	760	2	36	9	N	33	161	1			117
02	644	#	518	-0-	-126	-0-	517	2	1	9	N	1					118
03	713	#	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					118

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
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					112
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					112
12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					112
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					112
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					112
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
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
12	403	#	203	-0-	-200	-0-	194	3	9	9	N	8					80
01	403	#	152	-0-	-251	-0-	88	3	64	9	N	58	138	1			-0-
02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5					5
*03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					10

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
10	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280	#	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	372	#	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	336	#	204	-0-	-132	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					33
11	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					33
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					33
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					33
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					33
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	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

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
12	682	#	524	-0-	-158	-0-	511	3	13	9	N	12					119
01	738	R	738	-0-	-0-	-0-	724	3	14	9	N	13					132
02	588	#	413	-0-	-175	-0-	398	3	15	9	N	14					146
*03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	800	3	31	9	N	28					174

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

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-
12	774	R	774	-0-	-0-	-0-	174	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	741	R	741	-0-	-0-	-0-	130	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	727	R	727	-0-	-0-	-0-	149	1	578	3	Y	-0-					-0-
*03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	185	1	556	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	292	1	1008	3	Y	9					34
							10	9									
01	1240	#	1229	-0-	-11	-0-	215	1	1013	3	Y	1					35
							1	9									
02	1120	#	1077	-0-	-43	-0-	217	1	842	3	Y	16					51
							18	9									
03	1240	#	1191	-0-	-49	-0-	296	1	886	3	Y	8					59
							9	9									

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
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									
12	766	R	766	-0-	-0-	-0-	147	1	507	3	Y	102	78	1			321
							112	9									
01	715	R	715	-0-	-0-	-0-	106	1	497	3	Y	102	78	1			345
							112	9									
02	735	R	735	-0-	-0-	-0-	124	1	480	3	Y	119	78	1			386
							131	9									
*03	797	R	797	-0-	-0-	-0-	169	1	508	3	Y	109	159	1			336
							120	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
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									
12	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	224	1	773	3	Y	8					98
							9	9									
01	992	#	879	-0-	-113	-0-	152	1	714	3	Y	12					110
							13	9									
02	896	#	839	-0-	-57	-0-	170	1	659	3	Y	9					119
							10	9									
*03	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	281	1	843	3	Y	10					129
							11	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
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
12	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	271	1	935	3	Y	1					100
							1	9									
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	194	1	916	3	Y	1					101
							1	9									
02	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	213	1	826	3	Y	-0-	78	1			23
*03	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	314	1	943	3	Y	2					25
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	448	1	1547	3	Y	-0-					92
01	1984	#	1842	-0-	-142	-0-	322	1	1518	3	Y	2					94
							2	9									
02	1792	#	1694	-0-	-98	-0-	346	1	1345	3	Y	3					97
							3	9									
*03	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	513	1	1536	3	Y	2					99
							2	9									

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
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									
12	1364	#	1224	-0-	-140	-0-	274	1	949	3	Y	1					205
							1	9									
01	1364	#	1174	-0-	-190	-0-	205	1	968	3	Y	1					206
							1	9									
02	1232	#	1018	-0-	-214	-0-	208	1	810	3	Y	-0-					206
03	1364	#	1207	-0-	-157	-0-	301	1	902	3	Y	4	78	1			132
							4	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	229	1	793	3	Y	3					20
							3	9									
01	954	R	954	-0-	-0-	-0-	166	1	781	3	Y	6					26
							7	9									
02	853	R	853	-0-	-0-	-0-	174	1	676	3	Y	3					29
							3	9									
*03	908	R	908	-0-	-0-	-0-	227	1	680	3	Y	1					30
							1	9									

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					36
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					36
12	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					36
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					36
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	254	3			Y	-0-					36
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					32
01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1					33
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1					34
*03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					32
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					33
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					34
*03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					32
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1					33
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					34
*03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

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-
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

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-
12	806	#	774	-0-	-32	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	748	-0-	-58	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	680	-0-	-48	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	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

10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	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

10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					36
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					36
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

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
12	1150	N	1078	-0-	-72	-0-	1064	3	14	9	Y	13					150
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	3	12	9	Y	11	108	1			53
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	3	8	9	Y	7	45	1			15
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1199	3	25	9	Y	23	3	1			35

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

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
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					5
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	2	N	-0-					5
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					5
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	34	1	137	3	Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	52	1	155	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

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
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
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	385	2	35	9	N	32					100
01	744	N	314	-0-	-430	-0-	277	2	37	9	N	34					134
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	214	2	29	9	N	26					160
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	418	2	48	9	N	44	169	1			35

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
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
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					128
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					128
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					128
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
*02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

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
10	4030		2393	-0-	-1637 B	6432	2385	2	8	9	N	7					94
11	4015		2604	-0-	-1411 B	5021	2585	2	19	9	N	17					111
12	4149		2550	-0-	-1599 B	3422	2532	2	18	9	N	16					127
01	4149		2585	-0-	-1564 B	1858	2564	2	21	9	N	19					146
02	0		2205	-0-	2205 B	4063	2188	2	17	9	N	15					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4063																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	4063					N	NO RPT					161

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
10	4030		4062	-0-	32 B	573	4062	2			N	-0-					22
11	4015		3946	-0-	-69 B	504	3946	2			N	-0-					22
12	4149		4032	-0-	-117 B	387	4032	2			N	-0-					22
01	4149		4009	-0-	-140 B	247	4009	2			N	-0-					22
*02	0		3515	-0-	3515 B	3762	3515	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3762																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	3762					N	NO RPT					22

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
10	2268	N	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	#	312	-0-	-122 B	-315	312	2			N	-0-					-0-
11	0	#	235	-0-	235 B	-80	235	2			N	-0-					-0-
12	235	R	315	-0-	80 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	341	#	-0-	-0-	-341 B	-731					N	-0-					-0-
11	0	#	20	-0-	20 B	-711	20	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-711					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-711					N	-0-					-0-
*02	0	N	22	-0-	22 B	-689	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -641 CANCELLED UNDERAGE -> -48																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-641					N	NO RPT					-0-

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
10	787	R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	875	R	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	1156	R	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2046	#	2043	-0-	-3 B	-1249	2043	2			N	-0-					2
11	679	R	1928	-0-	1249 B	-0-	1928	2			N	-0-					2
12	2127	R	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					2
01	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					2
*02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

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
10	434	#	394	-0-	-40 B	-529	394	2			N	-0-					-0-
11	0	#	409	-0-	409 B	-120	409	2			N	-0-					-0-
12	293	R	413	-0-	120 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		726	-0-	726 B	7228	726	2			N	-0-					4
11	14B2 EXT		622	-0-	622 B	7850	622	2			N	-0-					4
12	14B2 EXT		494	-0-	494 B	8344	494	2			N	-0-					4
01	14B2 EXT		477	-0-	477 B	8821	477	2			N	-0-					4
*02	14B2 EXT		460	-0-	460 B	9281	460	2			N	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9281																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	9281					N	NO RPT					4

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

02	14B2 EXT		4024	-0-	4024 B	4024	4013	2	11	9	N	10					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4024																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	4024					N	NO RPT					10

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	41	2	36	9	N	33					244
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	108	2	3	9	N	3	152	1			95
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	216	2	33	9	N	30					125
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					125
*02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

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

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					1215
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					1290
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	753	1			584
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	260					844
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					1078
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2			N	-0-					70
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					70
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					70
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					70
02	3080	X	3061	-0-	-19	-0-	3050	2	11	9	N	10					80
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 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
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4989	-0-	-191	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4680	-0-	-1055	-0-	4680	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2143	-0-	-437	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2466	-0-	-231	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2160	-0-	-444	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1549	-0-	-439	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1540	-0-	-940	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

10	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1334	-0-	-1216	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1334	-0-	-1301	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1230	-0-	-661	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1197	-0-	-343	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			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 #: 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
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	131	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	17	-0-	-1859	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	44	-0-	-1785	-0-	44	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
10	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1084	-0-	-120	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

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
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

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
10	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					26
11	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	3			N	-0-					26
12	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	3			N	-0-					26
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					26
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					44
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					44
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					44
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					44
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					44
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

10	2139	N	1210	-0-	-929	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	684	-0-	-1206	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	856	-0-	-570	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	734	-0-	-475	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	424	-0-	424	1422	424	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	255	-0-	255	1677	255	3			N	-0-					-0-
*03	1677	X	-0-	-0-	-1677	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	3			N	-0-					1
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			N	-0-					1
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					1
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					1
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	842	-0-	-305	-0-	61	1	781	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	486	-0-	-522	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	154	3	88	9	N	80					80
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	131	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	102	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			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
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	130	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	806	-0-	-454	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	388	-0-	-1100	-0-	388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	51	1	661	2	N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
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-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	987	1	331	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	917	-0-	-354	-0-	536	1	381	2	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	130	1	367	2	N	-0-					-0-
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	969	1	423	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2		N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2				N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2				N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2				N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2				N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2				N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2		N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2				N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2				N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

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
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2				N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	82	1	1050	2		N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2				N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-					-0-
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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 #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					1
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					1
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					1
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					1
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	994	-0-	-98	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	35	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	332	1	4235	2	N	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4227	-0-	-330	-0-	4227	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
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	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
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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 #: 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
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					190
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4856	-0-	-124	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4980	-0-	-166	-0-	313	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	589	N	47	-0-	-542	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	419	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	434	X	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	434	X	69	-0-	-365	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					20
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					20
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					20
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	801	1	10251	2	N	-0-					-0-
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
*03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

10	6231 X	5235	-0-	-996	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	5325	-0-	-705	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5467	-0-	-764	-0-	343	1	5124	2	N	-0-					-0-
01	6169 X	5409	-0-	-760	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	4811	-0-	-649	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

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-
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	310	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	310	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2790	-0-	-122	-0-	280	1	2510	2	N	-0-					-0-
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	310	1	3029	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

10	6975 X	5	-0-	-6970	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
12	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	529	1	6898	2	N	-0-					-0-
01	5952 X	2614	-0-	-3338	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	6837	-0-	-138	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

10	7781 X	6771	-0-	-1010	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	7530 X	7526	-0-	-4	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
12	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	615	1	7874	2	N	-0-					-0-
01	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	7028 X	6959	-0-	-69	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	7222	-0-	-559	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

10	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4144	-0-	-506	-0-	261	1	3883	2	N	-0-					-0-
01	4433 X	4228	-0-	-205	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3496	-0-	-508	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4277	-0-	-125	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3591	-0-	-1119	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3643	-0-	-1224	-0-	228	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3630	-0-	-1020	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3377	-0-	-515	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	3956	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
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	210	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	248	1	7595	2	N	-0-					-0-
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	243	1	6867	2	N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	201	1	6633	2	N	-0-					-0-
*03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	248	1	6306	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5217	-0-	-153	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	334	1	4990	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4819	-0-	-53	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3639	-0-	-621	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	230	1	3419	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3554	-0-	-2	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	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 #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
12	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	424	1	5510	2	N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5297	-0-	-51	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	200	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	377	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4517	-0-	-271	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5228	-0-	-11	-0-	5228	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
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-
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	140	1	6386	2	N	-0-					-0-
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	310	1	6220	2	N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	280	1	5638	2	N	-0-					-0-
*03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	310	1	5928	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
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-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1014	1	3458	2	N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	955	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	874	1	3191	2	N	-0-					-0-
*03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	1031	1	3398	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
10	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6646	-0-	-704	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6523	-0-	-855	-0-	464	1	6059	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	2273	-0-	-4981	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	-0-	-0-	-6272	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	6104	-0-	-778	-0-	6104	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
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-
12	8928	X	8702	-0-	-226	-0-	140	1	8562	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8760	-0-	-168	-0-	230	1	8530	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7367	-0-	-697	-0-	280	1	7087	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8299	-0-	-412	-0-	310	1	7989	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 #: 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
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	409	1	5367	2	N	-0-			-0-
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
*03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	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
10	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3663	-0-	-150	-0-	230	1	3433	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	3244	-0-	-256	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3390	-0-	-485	-0-	3390	2			N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-			-0-
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	3			N	-0-			-0-
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-			-0-
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	3			N	-0-			-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3			N	-0-			-0-
*03	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	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
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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
10	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	9493	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	9392	-0-	-718	-0-	9392	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	9844	-0-	-262	-0-	698	1	9146	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9306	-0-	-676	-0-	9306	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	8355	-0-	-409	-0-	8355	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	9005	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
10	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
11	2310	N	1613	-0-	-697	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	91	1	1358	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	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
10	8246	X	8129	-0-	-117	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
11	8010	X	7635	-0-	-375	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	7724	-0-	-553	-0-	486	1	7238	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	7958	-0-	-319	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	7350	-0-	-98	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
*03	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	11563	X	9028	-0-	-2535	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9081	-0-	-2109	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9378	-0-	-263	-0-	680	1	8698	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8906	-0-	-735	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7029	-0-	-1679	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8887	-0-	-506	-0-	8887	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
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-
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	962	1	5695	2	N	-0-					-0-
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1017	1	5243	2	N	-0-					-0-
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	898	1	5164	2	N	-0-					-0-
*03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	951	1	5203	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4967	-0-	-43	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4984	-0-	-255	-0-	360	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5083	-0-	-156	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4564	-0-	-168	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	5056	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
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2715	-0-	-819	-0-	194	1	2521	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3097	-0-	-39	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	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
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	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
10	12121	X	11035	-0-	-1086	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10793	-0-	-547	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11226	-0-	-89	-0-	814	1	10412	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
02	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10548	-0-	-674	-0-	10548	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
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	100	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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 #: 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
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7104	-0-	-26	-0-	513	1	6591	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6989	-0-	-141	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
*03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	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
10	1829	X	1319	-0-	-510	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	76	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1615	-0-	-1265	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1459	-0-	-1517	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	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
10	12524	X	10247	-0-	-2277	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	10017	-0-	-2103	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
12	12307	X	9609	-0-	-2698	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	10960	-0-	-1347	-0-	10960	3			N	-0-					-0-
02	10864	X	9629	-0-	-1235	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
*03	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	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
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	998	-0-	-738	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	490	-0-	-1302	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	561	-0-	-1423	-0-	561	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
10	7006	X	5847	-0-	-1159	-0-	980	1	4867	3	N	-0-					10
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	981	1	6285	3	N	-0-					10
12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	988	1	6502	3	N	-0-					10
01	5859	X	757	-0-	-5102	-0-	757	1			N	-0-					10
02	6776	X	2081	-0-	-4695	-0-	797	1	1284	3	N	-0-					10
03	7502	X	5779	-0-	-1723	-0-	906	1	4873	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
10	7347	X	6813	-0-	-534	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5676	-0-	-1434	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4335	-0-	-2857	-0-	310	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4764	-0-	-2428	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6238	-0-	-202	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	231	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	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
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	519	1	6678	2	N	-0-					-0-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	11085	-0-	-168	-0-	11084	3	1	9	N	1					14
11	11520	X	10361	-0-	-1159	-0-	10361	3			N	-0-					14
12	11904	X	10844	-0-	-1060	-0-	10844	3			N	-0-					14
01	11904	X	11156	-0-	-748	-0-	11156	3			N	-0-					14
02	10668	X	8841	-0-	-1827	-0-	8841	3			N	-0-					14
03	11098	X	9528	-0-	-1570	-0-	9528	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
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-
12	10137	X	8458	-0-	-1679	-0-	732	1	7726	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8156	-0-	-1795	-0-	310	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7476	-0-	-1176	-0-	270	1	7206	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8299	-0-	-939	-0-	310	1	7989	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
10	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13177	3	1	9	N	1					15
11	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	3			N	-0-					15
12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	3			N	-0-					15
01	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	3			N	-0-					15
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	3			N	-0-					15
*03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	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
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3498	-0-	-1272	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3766	-0-	-1070	-0-	237	1	3529	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4374	-0-	-400	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3755	-0-	-305	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	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
10	4867	X	2395	-0-	-2472	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2967	-0-	-1593	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	273	1	3493	2	N	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					3
11	5460	X	1616	-0-	-3844	-0-	1616	3			N	-0-					3
12	5642	X	1821	-0-	-3821	-0-	1821	3			N	-0-					3
01	5642	X	4520	-0-	-1122	-0-	4520	3			N	-0-					3
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					3
*03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	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
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	549	1	7012	2	N	-0-					-0-
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
*03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

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
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	283	1	4220	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3749	-0-	-715	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3759	-0-	-273	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	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
10	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	3			N	-0-					-0-
11	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	3			N	-0-					-0-
12	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3			N	-0-					-0-
01	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	3			N	-0-					-0-
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	3			N	-0-					-0-
*03	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	3			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
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	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
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	536	1	6849	2	N	-0-					-0-
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
*03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	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
10	12803	X	9769	-0-	-3034	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11508	-0-	-552	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10384	-0-	-2078	-0-	753	1	9631	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10839	-0-	-1437	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9921	-0-	-831	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11338	-0-	-566	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-			-0-
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	627	1	8021	2	N	-0-			-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-			-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
*03	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-			-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	431	1	5505	2	N	-0-			-0-
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
03	1457	X	626	-0-	-831	-0-	626	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
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
12	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	3			N	-0-			13
01	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	3			N	-0-			13
02	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	3			N	-0-			13
*03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	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
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	283	1	3641	2	N	-0-			-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-			-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
*03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	449	1	6696	2	N	-0-			-0-
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-			-0-
*03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	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
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11257	3	1	9	N	1			10
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-			10
12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	3			N	-0-			10
01	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-			10
02	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	3			N	-0-			10
*03	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	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
10	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-			-0-
11	6480	X	6144	-0-	-336	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-			-0-
01	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	5636	3			N	-0-			-0-
02	5740	X	4271	-0-	-1469	-0-	4271	3			N	-0-			-0-
03	6665	X	4689	-0-	-1976	-0-	4689	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	1027	-0-	-2631	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	849	-0-	-2421	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	759	-0-	-1659	-0-	48	1	711	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	717	-0-	-461	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	924	X	649	-0-	-275	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	482	-0-	-541	-0-	482	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4376	-0-	-1421	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3723	-0-	-1377	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3570	-0-	-1700	-0-	224	1	3346	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3396	-0-	-1874	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2599	-0-	-1545	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	2706	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
*07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9587	3	3	9	N	3					89
*08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12740	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	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	3			N	-0-					99
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	3			N	-0-					99
01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					99
02	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					99
*03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	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
10	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	9866	-0-	-1984	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	11044	-0-	-1232	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	3			N	-0-					-0-
02	11088	X	10917	-0-	-171	-0-	10917	3			N	-0-					-0-
*03	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	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
10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11378	3	1	9	N	1					15
11	9600	X	6921	-0-	-2679	-0-	6921	3			N	-0-					15
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-					15
01	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	3			N	-0-					15
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			N	-0-					15
*03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	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
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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 #: 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
10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18270	3	1	9	N	1					24
11	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	3			N	-0-					24
12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	3			N	-0-					24
01	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			N	-0-					24
02	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	13567	3			N	-0-					24
*03	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	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
10	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4463	-0-	-683	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3906	-0-	-742	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	1071	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	608	-0-	-1593	-0-	490	1	118	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1388	-0-	-600	-0-	972	1	416	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1091	-0-	-1544	-0-	1091	1			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	N	1					6
11	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					6
12	7967	X	7860	-0-	-107	-0-	7860	3			N	-0-					6
01	7967	X	6667	-0-	-1300	-0-	6667	3			N	-0-					6
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					6
*03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	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
10	13330	X	11009	-0-	-2321	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	10883	-0-	-1087	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11118	-0-	-662	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	11669	-0-	-111	-0-	11669	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	10122	-0-	-518	-0-	10122	3			N	-0-					-0-
03	11253	X	11041	-0-	-212	-0-	11041	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
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-
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	225	1	358	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	190	-0-	-1112	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	190	-0-	-958	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	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 #: 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
10	7533	X	7285	-0-	-248	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7175	-0-	-115	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6934	-0-	-599	-0-	503	1	6431	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
*03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5685	-0-	-615	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6184	-0-	-140	-0-	446	1	5738	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5159	-0-	-469	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5584	-0-	-647	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					22
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					22
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					22
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					22
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

10	4464	X	1670	-0-	-2794	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

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-
12	7471	X	6349	-0-	-1122	-0-	1182	1	5167	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	2764	-0-	-4707	-0-	766	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	2980	-0-	-3348	-0-	754	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	3282	-0-	-3166	-0-	854	1	2428	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	465	1	5942	2	N	-0-					-0-
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

10	7967	X	6816	-0-	-1151	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6337	-0-	-1373	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	6578	-0-	-1389	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6014	-0-	-930	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5140	-0-	-1020	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5946	-0-	-874	-0-	5946	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	13757	-0-	-4316	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	2794	-0-	-13646	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15007	-0-	-1299	-0-	1070	1	13937	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	408	-0-	-15495	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	664	-0-	-12916	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	6048	-0-	-8956	-0-	6048	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
10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
11	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	3058	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14663	X	11348	-0-	-3315	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
11	13860	X	12378	-0-	-1482	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	11561	-0-	-2513	-0-	11561	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	12181	-0-	-1676	-0-	12181	3			N	-0-					-0-
02	11536	X	11282	-0-	-254	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	10810	-0-	-1962	-0-	10810	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	T. A.	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
03	T. A.	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134
03	T. A.	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	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
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

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

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			61
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					61
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	229	1	6770	2	N	-0-					-0-
11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	224	1	6577	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6845	-0-	-192	-0-	227	1	6618	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6269	-0-	-768	-0-	207	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5891	-0-	-465	-0-	199	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	125	1	3688	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3272	-0-	-868	-0-	108	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	124	1	3612	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	126	1	3678	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3419	-0-	-25	-0-	116	1	3303	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
10	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	193	1	5720	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	189	1	5511	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5366	-0-	-896	-0-	180	1	5186	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5563	-0-	-699	-0-	185	1	5378	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5015	-0-	-333	-0-	172	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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
10	10881	X	10674	-0-	-207	-0-	1192	1	9482	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	10207	-0-	-383	-0-	1151	1	9056	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10546	-0-	-397	-0-	1189	1	9357	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10720	-0-	-223	-0-	1191	1	9529	2	N	-0-			-0-
*02	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1090	1	8755	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-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
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	700	1	7667	2	N	-0-			-0-
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	678	1	7507	2	N	-0-			-0-
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	715	1	7370	2	N	-0-			-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	735	1	7844	2	N	-0-			-0-
*02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	650	1	7055	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-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
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			15
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			15
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			15
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			15
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

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
10	9455	X	8808	-0-	-647	-0-	1129	1	7679	2	N	-0-			-0-
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	1114	1	8082	2	N	-0-			-0-
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1168	1	9078	2	N	-0-			-0-
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	1176	1	9425	2	N	-0-			-0-
*02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	1062	1	8365	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-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
10	11222	X	8912	-0-	-2310	-0-	736	1	8176	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	9693	-0-	-1167	-0-	746	1	8947	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	7188	-0-	-3848	-0-	661	1	6527	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	8729	-0-	-2121	-0-	733	1	7996	2	N	-0-			-0-
02	9520	X	8615	-0-	-905	-0-	689	1	7926	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	142	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	146	1	4207	2	N	-0-					-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	145	1	4217	2	N	-0-					-0-
*02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	136	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	348	1	10243	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9936	-0-	-114	-0-	325	1	9611	2	N	-0-					-0-
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	344	1	10380	2	N	-0-					-0-
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	334	1	10243	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8902	-0-	-478	-0-	287	1	8615	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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
10	22227	X	20184	-0-	-2043	-0-	699	1	19485	2	N	-0-			-0-
11	21510	X	19924	-0-	-1586	-0-	684	1	19240	2	N	-0-			-0-
12	22227	X	20230	-0-	-1997	-0-	713	1	19517	2	N	-0-			-0-
01	22165	X	19221	-0-	-2944	-0-	702	1	18519	2	N	-0-			-0-
02	19096	X	17304	-0-	-1792	-0-	619	1	16685	2	N	-0-			-0-
03	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-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
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	464	1	4027	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	428	1	2896	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	2492	-0-	-1941	-0-	402	1	2090	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	2476	-0-	-2019	-0-	408	1	2068	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	2285	-0-	-1775	-0-	379	1	1906	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
10	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	455	1	7430	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8247	-0-	-213	-0-	466	1	7781	2	N	-0-			-0-
12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	504	1	8118	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8315	-0-	-24	-0-	506	1	7809	2	N	-0-			-0-
*02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	477	1	7308	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	618	1	6972	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	536	1	5051	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	4932	-0-	-1268	-0-	516	1	4416	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4591	-0-	-1609	-0-	504	1	4087	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	3117	-0-	-2483	-0-	411	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-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
10	9610	X	8950	-0-	-660	-0-	291	1	8659	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8373	-0-	-927	-0-	273	1	8100	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	9273	-0-	-120	-0-	305	1	8968	2	N	-0-			-0-
01	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	304	1	8914	2	N	-0-			-0-
*02	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	278	1	7989	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-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
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	570	1	5834	2	Y	-0-			-0-
11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	581	1	6089	2	Y	-0-			-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	591	1	5744	2	Y	-0-			-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	604	1	5228	2	Y	-0-			-0-
*02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	565	1	4628	2	Y	-0-			-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	1	2	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
11	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
*02	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3100	N	5562	-0-	2462	10116	494	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	17929	X	7813	-0-	-10116	-0-	557	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	574	1	7360	2	N	-0-					-0-
01	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	525	1	6026	2	N	-0-					-0-
*02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	450	1	4826	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					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
10	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	380	1	11054	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	11609	-0-	-661	-0-	383	1	11226	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	9385	-0-	-3294	-0-	308	1	9077	2	N	-0-					-0-
01	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	426	1	12520	2	N	-0-					-0-
*02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	377	1	10729	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	783	1	8702	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	749	1	8551	2	N	-0-			-0-
12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	828	1	9924	2	N	-0-			-0-
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	720	1	8011	2	N	-0-			-0-
*02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	758	1	8195	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-			-0-
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-			-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8215	X	8214	-0-	-1	-0-	732	1	7482	2	Y	-0-			-0-
11	7890	X	7798	-0-	-92	-0-	679	1	7119	2	Y	-0-			-0-
12	7905	X	7161	-0-	-744	-0-	669	1	6492	2	Y	-0-			-0-
01	8215	X	6736	-0-	-1479	-0-	698	1	6038	2	Y	-0-			-0-
02	7420	X	5614	-0-	-1806	-0-	611	1	5003	2	Y	-0-			-0-
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10668	-0-	-89	-0-	346	1	10322	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	10030	-0-	-380	-0-	327	1	9703	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	10403	-0-	-323	-0-	342	1	10061	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	10234	-0-	-430	-0-	337	1	9897	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	9233	-0-	-399	-0-	311	1	8922	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*12	41	X	23	-0-	-18	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		38	-0-	38	38	2	1	36	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	38					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
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	391	1	10451	2	N	-0-			-0-
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	340	1	9301	2	N	-0-			-0-
12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	337	1	9224	2	N	-0-			-0-
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	347	1	9554	2	N	-0-			-0-
*02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	317	1	8418	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	2	N	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-			-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	7564	X	190	-0-	-7374	-0-	190	1			N	-0-			-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			-0-
12	5797	X	3	-0-	-5794	-0-	3	1			N	-0-			-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
02	2072	X	13	-0-	-2059	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
10	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1000	1	9360	2	N	-0-			-0-
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1153	1	9171	2	N	-0-			-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	1158	1	8620	2	N	-0-			-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	1142	1	8036	2	N	-0-			-0-
*02	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1078	1	8376	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	332	1	9668	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9689	-0-	-301	-0-	320	1	9369	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	10265	-0-	-27	-0-	337	1	9928	2	N	-0-			-0-
01	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	341	1	10013	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	9027	-0-	-157	-0-	306	1	8721	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
02	2240	X	1870	-0-	-370	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	11625	X	10179	-0-	-1446	-0-	10179	2			N	-0-			-0-
11	11250	X	10013	-0-	-1237	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
12	11625	X	10373	-0-	-1252	-0-	10373	2			N	-0-			-0-
01	11501	X	9286	-0-	-2215	-0-	9286	2			N	-0-			-0-
02	10052	X	7161	-0-	-2891	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	9207	X	8425	-0-	-782	-0-	8425	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7634	-0-	-1426	-0-	7634	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	8166	-0-	-1196	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	6746	-0-	-2616	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	7378	-0-	-854	-0-	7378	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-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
10	899	N	166	-0-	-733	-0-	6	1	160	2	N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-			-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-			-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8525	X	7338	-0-	-1187	-0-	859	1	6479	2	N	-0-			-0-
11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	840	1	6640	2	N	-0-			-0-
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	851	1	6791	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6925	-0-	-422	-0-	868	1	6057	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5280	-0-	-1356	-0-	692	1	4588	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	931	2	N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	685	2	N	-0-			-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	24	1	830	2	N	-0-			-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1049	2	N	-0-			-0-
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-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		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

10	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	688	1	10912	2	N	-0-			-0-
11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	670	1	11322	2	N	-0-			-0-
12	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	689	1	12179	2	N	-0-			-0-
01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	660	1	10497	2	N	-0-			-0-
*02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	610	1	9758	2	N	-0-			-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

10	9610	X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	8798	-0-	-262	-0-	8798	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8272	-0-	-1059	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
01	9269	X	8931	-0-	-338	-0-	8931	2			N	-0-			-0-
*02	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-			-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	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

10	9703	X	6455	-0-	-3248	-0-	930	1	5525	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	5266	-0-	-4124	-0-	891	1	4375	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	5766	-0-	-3937	-0-	924	1	4842	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6748	-0-	-1374	-0-	930	1	5818	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5045	-0-	-1339	-0-	780	1	4265	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
*02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-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
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8036	-0-	-934	-0-	265	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8905	-0-	-364	-0-	295	1	8610	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8556	-0-	-713	-0-	282	1	8274	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7966	-0-	-406	-0-	269	1	7697	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	329	1	10058	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10004	-0-	-346	-0-	315	1	9689	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10311	-0-	-384	-0-	327	1	9984	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	318	1	9713	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8874	-0-	-618	-0-	287	1	8587	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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
10	11005	X	7578	-0-	-3427	-0-	527	1	7051	2	N	-0-					-0-
11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	698	1	12145	2	N	-0-					-0-
12	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	770	1	13920	2	N	-0-					-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	766	1	14259	2	N	-0-					-0-
*02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	693	1	12419	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-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
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	289	1	8541	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8267	-0-	-553	-0-	273	1	7994	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8590	-0-	-524	-0-	285	1	8305	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	7479	-0-	-1635	-0-	247	1	7232	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7130	-0-	-962	-0-	241	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-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
10	4526	X	3041	-0-	-1485	-0-	953	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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 #: 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
10	4991	X	102	-0-	-4889	-0-	51	1	51	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-			-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	877	1	7505	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7026	-0-	-804	-0-	757	1	6269	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7672	-0-	-698	-0-	798	1	6874	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	6760	-0-	-1610	-0-	751	1	6009	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	7272	-0-	-288	-0-	804	1	6468	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-			-0-
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-			-0-
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
01	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-			-0-
*02	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-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
10	9579	X	7605	-0-	-1974	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	6442	-0-	-2588	-0-	6442	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	6681	-0-	-2650	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
01	7998	X	7106	-0-	-892	-0-	7106	2			N	-0-			-0-
02	7224	X	6134	-0-	-1090	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6687	-0-	-333	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6161	-0-	-1093	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	6039	-0-	-513	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	469	1	328	2	N	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	471	1	239	2	N	-0-			-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	471	1	321	2	N	-0-			-0-
01	806	N	432	-0-	-374	-0-	432	1			N	-0-			-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	270	1	7972	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	260	1	7608	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	7717	-0-	-932	-0-	256	1	7461	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	256	1	7513	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7544	-0-	-268	-0-	255	1	7289	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-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
10	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	302	1	8925	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8282	-0-	-778	-0-	273	1	8009	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	8935	-0-	-179	-0-	296	1	8639	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	268	1	7854	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7624	-0-	-720	-0-	258	1	7366	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	406	1	6363	2	N	-0-			-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	445	1	6929	2	N	-0-			-0-
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	469	1	7249	2	N	-0-			-0-
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	458	1	6981	2	N	-0-			-0-
*02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	420	1	6367	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	973	1	15456	2	N	-0-			-0-
11	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	906	1	14669	2	N	-0-			-0-
12	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	927	1	14140	2	N	-0-			-0-
01	14570	X	14297	-0-	-273	-0-	928	1	13369	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	12030	-0-	-1130	-0-	835	1	11195	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2886	N	2858	-0-	-28	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2061	-0-	-884	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2627	-0-	-33	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	1	4	2	N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	983	1	5	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	211	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	816	-0-	-2966	-0-	27	1	789	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	37	-0-	-3745	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1	-0-	-3415	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

10	12524	X	11636	-0-	-888	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10968	-0-	-1152	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11021	-0-	-883	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11233	-0-	-671	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9920	-0-	-832	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

10	17608	X	16814	-0-	-794	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16363	-0-	-587	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16806	-0-	-89	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16237	-0-	-658	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14736	-0-	-524	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
10	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1589	1	8515	2	N	-0-			-0-
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1451	1	5593	2	N	-0-			-0-
12	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	1579	1	7992	2	N	-0-			-0-
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1574	1	7916	2	N	-0-			-0-
*02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1429	1	7129	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-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
10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	7772	2	N	-0-			-0-
11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	295	1	8616	2	N	-0-			-0-
12	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	319	1	9194	2	N	-0-			-0-
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	305	1	8894	2	N	-0-			-0-
*02	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	288	1	8130	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-			-0-
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
*02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-			-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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
10	1271	X	141	-0-	-1130	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	17	-0-	-1213	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
10	14570	X	12865	-0-	-1705	-0-	12865	2			N	-0-			-0-
11	14100	X	12425	-0-	-1675	-0-	12425	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	13251	-0-	-947	-0-	13251	2			N	-0-			-0-
01	13888	X	13193	-0-	-695	-0-	13193	2			N	-0-			-0-
02	12180	X	11677	-0-	-503	-0-	11677	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-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
10	20491	X	19646	-0-	-845	-0-	19646	2			N	-0-			-0-
11	19830	X	18849	-0-	-981	-0-	18849	2			N	-0-			-0-
12	20460	X	19883	-0-	-577	-0-	19883	2			N	-0-			-0-
01	20336	X	17250	-0-	-3086	-0-	17250	2			N	-0-			-0-
02	18228	X	17859	-0-	-369	-0-	17859	2			N	-0-			-0-
03	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-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 #: 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
10	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	922	1	5002	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5296	-0-	-434	-0-	899	1	4397	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5561	-0-	-174	-0-	930	1	4631	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5082	-0-	-839	-0-	930	1	4152	2	N	-0-			-0-
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	840	1	4611	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					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
10	15500	X	15126	-0-	-374	-0-	1112	1	14014	2	N	-0-			-0-
11	15000	X	14723	-0-	-277	-0-	1140	1	13583	2	N	-0-			-0-
12	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	1202	1	14994	2	N	-0-			-0-
01	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	1237	1	15593	2	N	-0-			-0-
*02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	1025	1	13137	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	11067	X	10610	-0-	-457	-0-	344	1	10266	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9870	-0-	-840	-0-	322	1	9548	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10458	-0-	-485	-0-	344	1	10114	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10006	-0-	-937	-0-	330	1	9676	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	9023	-0-	-609	-0-	304	1	8719	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-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
10	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	296	1	8810	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	9332	-0-	-418	-0-	304	1	9028	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	8855	-0-	-1220	-0-	292	1	8563	2	N	-0-			-0-
01	10075	X	8854	-0-	-1221	-0-	292	1	8562	2	N	-0-			-0-
*02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	279	1	7996	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-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
10	12276	X	11069	-0-	-1207	-0-	362	1	10707	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	10897	-0-	-983	-0-	359	1	10538	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	10919	-0-	-1357	-0-	362	1	10557	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10630	-0-	-685	-0-	351	1	10279	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	7024	-0-	-2972	-0-	238	1	6786	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
03	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

10	5549	X	3131	-0-	-2418	-0-	3131	2			N	-0-					72
11	5370	X	259	-0-	-5111	-0-	259	2			N	-0-					72
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					72
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					72
02	4536	X	57	-0-	-4479	-0-	57	2			N	-0-					72
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

10	10199	X	8563	-0-	-1636	-0-	271	1	8292	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	6947	-0-	-2923	-0-	218	1	6729	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	271	1	8279	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8509	-0-	-605	-0-	269	1	8240	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7300	-0-	-624	-0-	236	1	7064	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

10	11067	X	9270	-0-	-1797	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8959	-0-	-41	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9242	-0-	-58	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8290	-0-	-82	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	945	-0-	945	945	945	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					15
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					15
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					15
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					15
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					15
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	983	1	3773	3	N	-0-			10
11	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	3553	3			N	-0-			10
12	4309	X	1598	-0-	-2711	-0-	1598	3			N	-0-			10
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	983	1	3516	3	N	-0-			10
02	3892	X	3180	-0-	-712	-0-	3180	3			N	-0-			10
*03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1016	1	3466	3	N	-0-			10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-			123
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-			123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			123
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			123
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			153
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			80
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1	24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			49
11	1740	N	159	-0-	-1581	-0-	159	3			N	-0-			49
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	1	1	3	N	-0-			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

10	2852	X	2530	-0-	-322	-0-	2530	3			N	-0-					70
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					70
12	2573	X	308	-0-	-2265	-0-	308	3			N	-0-					70
01	2728	X	201	-0-	-2527	-0-	201	3			N	-0-					70
02	2464	X	83	-0-	-2381	-0-	83	3			N	-0-					70
03	2542	X	15	-0-	-2527	-0-	15	3			N	-0-					70

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

10	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	983	1	5439	3	N	7					42
							8	9									
11	6330	X	4893	-0-	-1437	-0-	4893	3			N	-0-					42
12	6541	X	4994	-0-	-1547	-0-	4994	3			N	-0-					42
01	6293	X	5362	-0-	-931	-0-	983	1	4379	3	N	-0-					42
02	5796	X	4558	-0-	-1238	-0-	4558	3			N	-0-					42
03	6417	X	4031	-0-	-2386	-0-	1016	1	3015	3	N	-0-					42

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	432	-0-	432	432	432	1			N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

10	2170	X	566	-0-	-1604	-0-	546	3	20	9	N	18					59
11	2130	X	357	-0-	-1773	-0-	354	3	3	9	N	3					62
12	1953	X	322	-0-	-1631	-0-	321	3	1	9	N	1					63
01	1116	X	146	-0-	-970	-0-	145	3	1	9	N	1					64
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	1					65
03	558	X	4	-0-	-554	-0-	2	3	2	9	N	2					67

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					105
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					105
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					105
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					105
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					105
03	5332	X	3698	-0-	-1634	-0-	329	1	3369	3	N	-0-					105

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					105
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

10	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

10	961	N	245	-0-	-716	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					18
11	1770	N	1055	-0-	-715	-0-	1055	3			N	-0-					18
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					18
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					18
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					18
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					60
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	246	1	2740	3	N	-0-					60
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	246	1	2482	3	N	-0-					60
01	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	246	1	2333	3	N	-0-					60
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	246	1	2225	3	N	-0-					60
*03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	254	1	2923	3	N	-0-					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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	246	1	486	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	246	1	440	3	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	246	1	414	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	246	1	395	3	N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	254	1	519	3	N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	715	1	193	3	N	-0-					60
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					60
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					60
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	715	1	231	3	N	-0-					60
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					60
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	739	1	109	3	N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	715	1	1590	3	N	10					140
							11	9									
11	3480	X	1909	-0-	-1571	-0-	1859	3	50	9	N	45	175	1			10
12	3596	X	1617	-0-	-1979	-0-	1591	3	26	9	N	24					34
01	3596	X	2615	-0-	-981	-0-	715	1	1897	3	N	3					37
							3	9									
02	2828	X	1564	-0-	-1264	-0-	1562	3	2	9	N	2					39
03	2325	X	1658	-0-	-667	-0-	739	1	895	3	N	22					61
							24	9									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			51
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

10	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	983	1	1766	3	N	-0-			130
11	2670	N	1666	-0-	-1004	-0-	1666	3			N	-0-			130
12	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-			130
01	3100	N	3527	-0-	427	1572	492	1	3035	3	N	-0-			130
02	2800	N	1381	-0-	-1419	153	1381	3			N	-0-			130
03	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	1016	1	1562	3	N	-0-			130

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

10	2469	N	1014	-0-	-1455	-0-	418	1	596	3	Y	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	418	1	462	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	418	1	192	3	Y	-0-			-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	432	1	43	3	Y	-0-			-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	319	1	857	3	N	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	688	1	910	3	N	-0-			-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	688	1	905	3	N	-0-			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	319	1	647	3	N	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	319	1	912	3	N	-0-			-0-
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	329	1	2109	3	N	-0-			-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	983	1	904	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	873	-0-	-1077	-0-	873	3			N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	983	1	958	3	N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1016	1	742	3	N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
10	5456	X	3287	-0-	-2169	-0-	983	1	2297	3	N	6					23
							7	9									
11	5280	X	4031	-0-	-1249	-0-	4031	3			N	-0-					23
12	5208	X	4208	-0-	-1000	-0-	4208	3			N	-0-					23
01	5301	X	3881	-0-	-1420	-0-	983	1	2898	3	N	-0-					23
02	4788	X	2564	-0-	-2224	-0-	2564	3			N	-0-					23
03	4216	X	2957	-0-	-1259	-0-	1016	1	1941	3	N	-0-					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
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	4					24
11	3120	X	2316	-0-	-804	-0-	2315	3	1	9	N	1					25
12	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	2385	3	1	9	N	1					26
01	3162	X	2261	-0-	-901	-0-	2260	3	1	9	N	1					27
02	2856	X	2263	-0-	-593	-0-	2153	3	110	9	N	100	109	1			18
*03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1016	1	2215	3	N	5					23
							6	9									

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
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					70
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					70
12	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	1853	3			N	-0-					70
01	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					70
02	2520	X	2382	-0-	-138	-0-	2382	3			N	-0-					70
03	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	N	134	-0-	-1536	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	36	-0-	-1111	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	418	1	2524	3	N	-0-					72
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	418	1	1958	3	N	-0-					72
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	418	1	1429	3	N	-0-					72
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	418	1	726	3	N	-0-					72
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	418	1	813	3	N	-0-					72
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	432	1	184	3	N	-0-					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	418	1	187	3	N	-0-					47
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	418	1	145	3	N	-0-					47
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	418	1	106	3	N	-0-					47
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					47
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	418	1	60	3	N	-0-					47
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	432	1	14	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	5487	X	5115	-0-	-372	-0-	800	1	4315	3	N	-0-					29
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	800	1	4584	3	N	-0-					29
12	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	800	1	4082	3	N	-0-					29
01	5456	X	3718	-0-	-1738	-0-	800	1	2918	3	N	-0-					29
02	4928	X	4912	-0-	-16	-0-	800	1	4112	3	N	-0-					29
*03	5487	X	3637	-0-	-1850	-0-	827	1	2810	3	N	-0-					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	163	1	3154	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	163	1	3350	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2772	-0-	-700	-0-	163	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	2029	-0-	-1536	-0-	163	1	1866	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2792	-0-	-428	-0-	163	1	2629	3	N	-0-					-0-
*03	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	168	1	3357	3	N	-0-					-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
10	2635	X	376	-0-	-2259	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	246	1	2423	3	N	-0-					-0-
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	246	1	2195	3	N	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	246	1	2063	3	N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	246	1	1968	3	N	-0-					-0-
*03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	254	1	2586	3	N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	325	1	2167	3	N	-0-					10
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	325	1	2173	3	N	-0-					10
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	325	1	2247	3	N	-0-					10
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	325	1	1951	3	N	-0-					10
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	325	1	1793	3	N	-0-					10
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	336	1	2154	3	N	-0-					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
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	3	22	9	N	20					100
11	4140	X	37	-0-	-4103	-0-	31	3	6	9	N	5					105
12	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	4138	3	3	9	N	3					108
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4337	3	1	9	N	1					109
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3921	3	87	9	N	79	170	1			18
03	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4018	3	13	9	N	12					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	895	N	578	-0-	-317	-0-	418	1	160	3	Y	-0-			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	418	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	418	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	1	12	3	Y	-0-			-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	418	1	843	3	N	-0-			89
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	418	1	654	3	N	-0-			89
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	418	1	477	3	N	-0-			89
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	418	1	242	3	N	-0-			89
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	418	1	272	3	N	-0-			89
03	899	N	494	-0-	-405	-0-	432	1	62	3	N	-0-			89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			50
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			50
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			50
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			50
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			50
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

10	2015	X	1817	-0-	-198	-0-	1817	3			N	-0-			40
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			40
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-			40
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			40
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			40
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-			40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			50
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			50
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-			50
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			50
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			50
03	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1525	3			N	-0-			50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

10	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	3			N	-0-			25
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-			25
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-			25
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-			25
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-			25
*03	4402	X	2179	-0-	-2223	-0-	2179	3			N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			51
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			51
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			51
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			51
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			51
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	800	1	2909	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	619	-0-	-2951	-0-	619	3			N	-0-			-0-
12	3503	X	2030	-0-	-1473	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
01	3689	X	2211	-0-	-1478	-0-	2211	3			N	-0-			-0-
02	3332	X	2178	-0-	-1154	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
03	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	827	1	2619	3	N	-0-			-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-			80
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-			80
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-			80
01	4929	X	3694	-0-	-1235	-0-	3694	3			N	-0-			80
02	4452	X	2997	-0-	-1455	-0-	2997	3			N	-0-			80
03	4371	X	3428	-0-	-943	-0-	3428	3			N	-0-			80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	834	1	1810	3	N	-0-			20
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	834	1	1821	3	N	-0-			20
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	834	1	1375	3	N	-0-			20
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	834	1	2087	3	N	-0-			20
02	2800	N	2977	-0-	177	177	834	1	2143	3	N	-0-			20
*03	3100	N	3055	-0-	-45	132	862	1	2193	3	N	-0-			20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

10	2015	X	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
11	2040	X	1931	-0-	-109	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
12	2108	X	1459	-0-	-649	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
*03	1984	X	1521	-0-	-463	-0-	1521	3			N	-0-			-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B DENY		2920	-0-	2920	2920	2920	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	833	1	2402	3	N	19					38
							21	9									
11	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	834	1	2417	3	N	11					49
							12	9									
12	3534	X	2670	-0-	-864	-0-	834	1	1826	3	N	9					58
							10	9									
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	834	1	2771	3	N	5					63
							6	9									
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	834	1	2845	3	N	6					69
							7	9									
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	862	1	2593	3	N	7					76
							8	9									

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	834	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	834	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	834	1	736	3	N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	834	1	1116	3	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	834	1	1146	3	N	-0-					-0-
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	862	1	1305	3	N	-0-					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	846	3	14	9	N	13					33
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					44
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					44
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					44
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					44
*03	279	N	183	-0-	-96	-0-	182	3	1	9	N	1					45

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					65
12	3410	X	222	-0-	-3188	-0-	222	3			Y	-0-					65
01	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	892	1	1799	3	Y	-0-					65
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	892	1	1853	3	Y	-0-					65
*03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	921	1	2084	3	Y	-0-					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
01	2919	N	2796	-0-	-123	-0-	492	1	2304	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3739	-0-	939	939	492	1	3247	3	N	-0-					-0-
*03	3282	X	2343	-0-	-939	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	492	1	554	3	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	492	1	781	3	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	325	1	3098	3	N	-0-					28
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	325	1	3107	3	N	-0-					28
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	325	1	3213	3	N	-0-					90
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	325	1	2789	3	N	-0-					90
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	325	1	2563	3	N	-0-					90
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	336	1	3080	3	N	-0-					90

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	492	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	492	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	654	1	1249	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	654	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	654	1	240	3	N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	654	1	171	3	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	654	1	241	3	N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	676	1	744	3	N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6933	-0-	-1375	-0-	892	1	6041	3	N	-0-					33
11	7890	X	7153	-0-	-737	-0-	892	1	6261	3	N	-0-					33
12	8153	X	7126	-0-	-1027	-0-	892	1	6234	3	N	-0-					33
01	7471	X	5938	-0-	-1533	-0-	892	1	5046	3	N	-0-					33
02	6748	X	6089	-0-	-659	-0-	892	1	5197	3	N	-0-					33
03	7378	X	6766	-0-	-612	-0-	921	1	5845	3	N	-0-					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	800	1	2130	3	N	-0-					65
11	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	800	1	2207	3	N	-0-					65
12	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	800	1	2198	3	N	-0-					65
01	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	800	1	1779	3	N	-0-					65
02	2828	X	2632	-0-	-196	-0-	800	1	1832	3	N	-0-					65
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	827	1	2060	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			51
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			51
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			51
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			51
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			51
*03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

10	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	163	1	2394	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	163	1	2543	3	N	-0-			-0-
12	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	163	1	2468	3	N	-0-			-0-
01	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	163	1	1764	3	N	-0-			-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	163	1	2486	3	N	-0-			-0-
*03	2790	X	2089	-0-	-701	-0-	168	1	1921	3	N	-0-			-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

10	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	983	1	2978	3	N	-0-			63
11	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	983	1	3087	3	N	-0-			63
12	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	983	1	3073	3	N	-0-			63
01	4402	X	3471	-0-	-931	-0-	983	1	2488	3	N	-0-			63
02	3836	X	3545	-0-	-291	-0-	983	1	2562	3	N	-0-			63
03	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	1016	1	2881	3	N	-0-			63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

10	3751	X	3223	-0-	-528	-0-	800	1	2423	3	N	-0-			40
11	3600	X	3312	-0-	-288	-0-	800	1	2512	3	N	-0-			40
12	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	800	1	2501	3	N	-0-			40
01	3596	X	2824	-0-	-772	-0-	800	1	2024	3	N	-0-			40
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	800	1	2084	3	N	-0-			40
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	827	1	2345	3	N	-0-			40

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			68
12	3286	X	2207	-0-	-1079	-0-	2207	3			Y	-0-			68
01	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	688	1	1786	3	Y	-0-			68
02	2744	X	2528	-0-	-216	-0-	688	1	1840	3	Y	-0-			68
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	711	1	2069	3	Y	-0-			68

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-			10
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	3			Y	-0-			10
01	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	688	1	3109	3	Y	-0-			10
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	688	1	3202	3	Y	-0-			10
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	711	1	3601	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	593	1	3991	3	N	-0-					42
11	5490	X	4046	-0-	-1444	-0-	593	1	3453	3	N	-0-					42
12	5673	X	3494	-0-	-2179	-0-	593	1	2901	3	N	-0-					42
01	5673	X	4474	-0-	-1199	-0-	593	1	3860	3	N	19	41	1			20
							21	9									
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	593	1	4184	3	N	18					38
							20	9									
*03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	613	1	4983	3	N	8					46
							9	9									

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	325	1	3201	3	N	-0-					43
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	325	1	3210	3	N	-0-					43
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	325	1	3320	3	N	-0-					43
01	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	325	1	2882	3	N	-0-					43
02	3192	X	2973	-0-	-219	-0-	325	1	2648	3	N	-0-					43
03	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	336	1	3183	3	N	-0-					43

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	983	1	2636	3	N	-0-					71
11	3570	X	1657	-0-	-1913	-0-	1657	3			N	-0-					71
12	3193	X	1584	-0-	-1609	-0-	1584	3			N	-0-					58
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					58
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					58
03	3627	X	1016	-0-	-2611	-0-	1016	1			N	-0-					58

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

10	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	598	1	2622	3	N	-0-					22
11	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	593	1	2269	3	N	175	175	1			22
							193	9									
12	3782	X	2539	-0-	-1243	-0-	593	1	1906	3	N	36					58
							40	9									
01	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	593	1	2536	3	N	101	140	1			19
							111	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	593	1	2750	3	N	60					79
							66	9									
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	613	1	3275	3	N	137	165	1			51
							151	9									

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

10	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	2508	1	2865	3	N	92	172	1			30
							101	9									
11	5310	X	3220	-0-	-2090	-0-	3192	3	28	9	N	25					55
12	5487	X	3218	-0-	-2269	-0-	3203	3	15	9	N	14					69
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	2508	1	3312	3	N	1					70
							1	9									
02	4956	X	2226	-0-	-2730	-0-	2225	3	1	9	N	1					71
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	2592	1	3390	3	N	10					81
							11	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	2458	-0-	2458	2458	2458	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	800	1	3129	3	N	-0-					17
11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	800	1	3324	3	N	-0-					17
12	4123	X	2936	-0-	-1187	-0-	800	1	2136	3	N	-0-					17
01	4185	X	2327	-0-	-1858	-0-	800	1	1527	3	N	-0-					17
02	3780	X	2952	-0-	-828	-0-	800	1	2152	3	N	-0-					17
*03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	827	1	4815	3	N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
02	4567	X	-0-	-0-	-4567	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	4929	X	4440	-0-	-489	-0-	1186	1	3254	3	N	-0-					38
11	4770	X	4643	-0-	-127	-0-	1187	1	3456	3	N	-0-					38
12	4650	X	2521	-0-	-2129	-0-	1187	1	1334	3	N	-0-					38
01	4650	X	954	-0-	-3696	-0-	954	3			N	-0-					38
02	4004	X	1344	-0-	-2660	-0-	1344	3			N	-0-					38
*03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	1226	1	3544	3	N	-0-					38

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	983	1	372	3	N	63					83
							69	9									
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	983	1	395	3	N	6					89
							7	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					91
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					92
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	983	1	396	3	N	1					93
							1	9									
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1016	1	429	3	N	2					95
							2	9									

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

10	1271	N	28	-0-	-1243	-0-	28	3			N	-0-					29
11	1230	N	16	-0-	-1214	-0-	16	3			N	-0-					29
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					29
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					29
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					29
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1016	1	205	3	N	-0-					29

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5358					N	-0-					-0-
11	5358	X	-0-	-0-	-5358	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

10	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	492	1	3063	3	N	-0-					18
11	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	492	1	3253	3	N	-0-					18
12	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	492	1	2760	3	N	-0-					18
01	3968	X	2465	-0-	-1503	-0-	492	1	1973	3	N	-0-					18
02	3584	X	3273	-0-	-311	-0-	492	1	2781	3	N	-0-					18
*03	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	508	1	3249	3	N	-0-					18

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					25
01	14B2	EXT	406	-0-	406	709	217	3	189	9	N	172	179	1			18
02	14B2	EXT	1135	-0-	1135	1844	800	1	305	3	N	27					45
							30	9									
*03	1844	X	-0-	-0-	-1844	-0-					N	167	174	1			38

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	983	1	251	3	N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	983	1	267	3	N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	983	1	265	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	983	1	267	3	N	-0-					-0-
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1016	1	286	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

10	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	1207	1	3687	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	1207	1	3916	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	1207	1	3293	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	3561	-0-	-1647	-0-	1207	1	2354	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4525	-0-	-179	-0-	1207	1	3318	3	N	-0-					-0-
*03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1247	1	4254	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	688	1	563	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	688	1	598	3	N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	688	1	594	3	N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	688	1	425	3	N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	688	1	598	3	N	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	711	1	649	3	N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

10	868	N	842	-0-	-26	-0-	688	1	154	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	688	1	163	3	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	688	1	162	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	688	1	164	3	N	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	711	1	177	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	688	1	4177	3	N	-0-					86
11	5310	X	5124	-0-	-186	-0-	688	1	4436	3	N	-0-					86
12	5239	X	4377	-0-	-862	-0-	688	1	3689	3	N	-0-					86
01	5239	X	3362	-0-	-1877	-0-	688	1	2638	3	N	33	100	1			19
							36	9									
02	4704	X	4427	-0-	-277	-0-	688	1	3717	3	N	20					39
							22	9									
*03	5301	X	4499	-0-	-802	-0-	711	1	3764	3	N	22					61
							24	9									

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
10	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	983	1	4102	3	N	-0-					35
11	5490	X	5340	-0-	-150	-0-	983	1	4357	3	N	-0-					35
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	983	1	4811	3	N	-0-					35
01	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	983	1	3440	3	N	67	83	1			19
							74	9									
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	983	1	4848	3	N	32					51
							35	9									
*03	5673	X	4440	-0-	-1233	-0-	1016	1	3403	3	N	19					70
							21	9									

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
10	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	492	1	2572	3	N	-0-					107
11	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	492	1	2737	3	N	27	114	1			20
							30	9									
12	3658	X	3229	-0-	-429	-0-	492	1	2715	3	N	20					40
							22	9									
01	3255	X	2450	-0-	-805	-0-	492	1	1941	3	N	15					55
							17	9									
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	492	1	2735	3	N	8					63
							9	9									
*03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	508	1	2961	3	N	19					82
							21	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4769	-0-	1969	1969	492	1	4277	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5214	-0-	2114	4083	5214	3			N	-0-					-0-

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
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	983	1	127	3	N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	983	1	135	3	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	983	1	152	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	983	1	153	3	N	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1016	1	151	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	654	1	1681	3	N	-0-			10
11	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	654	1	1786	3	N	-0-			10
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	654	1	2075	3	N	-0-			10
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	654	1	1484	3	N	-0-			10
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	654	1	2091	3	N	-0-			10
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	676	1	2074	3	N	-0-			10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

10	930	N	888	-0-	-42	-0-	688	1	200	3	N	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	688	1	212	3	N	-0-			-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	688	1	187	3	N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	688	1	188	3	N	-0-			-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	711	1	230	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
*03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-			-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

10	2573	X	2327	-0-	-246	-0-	688	1	1639	3	N	-0-			-0-
11	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	688	1	1741	3	N	-0-			-0-
12	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	688	1	1490	3	N	-0-			-0-
01	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	688	1	1065	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	2189	-0-	-51	-0-	688	1	1501	3	N	-0-			-0-
*03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	711	1	1891	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	3			N	-0-					148
11	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	4556	3			N	-0-					148
12	4495	X	3155	-0-	-1340	-0-	3155	3			N	-0-					148
01	4619	X	2255	-0-	-2364	-0-	2255	3			N	-0-					148
02	4172	X	3178	-0-	-994	-0-	3178	3			N	-0-					148
*03	4712	X	1672	-0-	-3040	-0-	1672	3			N	-0-					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

10	6417	X	5735	-0-	-682	-0-	688	1	5047	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	6049	-0-	-161	-0-	688	1	5361	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5176	-0-	-838	-0-	688	1	4488	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	3897	-0-	-2303	-0-	688	1	3209	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	5210	-0-	-390	-0-	688	1	4522	3	N	-0-					-0-
*03	6262	X	4651	-0-	-1611	-0-	710	1	3941	3	N	-0-					-0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					122
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					122
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					73
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					62
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					18
01	44	X	14	-0-	-30	-0-	14	2			Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3899	2	4	9	Y	4					32
11	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			Y	-0-					32
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					32
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	10					42
02	3640	X	1488	-0-	-2152	-0-	1488	2			Y	-0-					42
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					17
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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
*10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
*11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					23
*12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
*01	5	X	9	-0-	4	4	9	2			Y	-0-					23
*02	5	X	2	-0-	-3	1	2	2			Y	-0-					23
*03	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

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
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					47
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					47
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					47
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					47
*02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	N	2					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	294					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	727	-0-	727	1021	727	2			Y	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	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
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	930 14	1 9	1836	2	N	13					45
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	900 14	1 9	1990	2	N	13					58
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	930 15	1 9	2138	2	N	14					72
01	2666	N	1953	-0-	-713	-0-	930 13	1 9	1010	2	N	12					84
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	810 11	1 9	1018	2	N	10					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	51	X	96	-0-	45	45	96	2			Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
01	51	X	51	-0-	-0-	45	51	2			Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	2169	2			N	-0-					17
11	2580	N	1869	-0-	-711	-0-	1869	2			N	-0-					17
12	2542	N	1504	-0-	-1038	-0-	1504	2			N	-0-					17
01	2170	N	1282	-0-	-888	-0-	1282	2			N	-0-					17
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					42
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					42
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					42
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					76
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					76
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					76
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					102
11	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	3344	2			Y	-0-					102
12	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2			Y	-0-					102
01	3534	X	2555	-0-	-979	-0-	2554	2	1	9	Y	1					103
02	3192	X	2326	-0-	-866	-0-	2326	2			Y	-0-					103
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					103

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1092					Y	-0-					-0-
11	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	1488	N	912	-0-	-576	-0-	912	2			N	-0-					65
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1758	2	17	9	N	15					80
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	80	1			-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					65
11	540	N	179	-0-	-361	-0-	177	2	2	9	N	2					67
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					67
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					120
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	741	-0-	741	741	741	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	741					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	930	1	11601	2	N	-0-					-0-
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	900	1	12761	2	N	-0-					-0-
12	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	865	1	13006	2	N	-0-					-0-
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	930	1	11528	2	N	-0-					-0-
*02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	840	1	11225	2	N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					87
11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10802	2	70	9	Y	64	137	1	1	8	13
12	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			Y	-0-					13
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10478	2	40	9	Y	36					49
*02	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10255	2	22	9	Y	20					69
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					69

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
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	398	1	8799	2	Y	2					27
							2	9									
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	415	1	8952	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
12	9269	X	8120	-0-	-1149	-0-	390	1	7730	2	Y	-0-					27
01	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	391	1	7683	2	Y	18					45
							20	9									
02	8316	X	6855	-0-	-1461	-0-	348	1	6507	2	Y	-0-					45
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					78
11	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12381	2	77	9	Y	70	133	1	1	8	14
12	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			Y	-0-					14
01	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11751	2	42	9	Y	38					52
*02	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10547	2	18	9	Y	16					68
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6165	-0-	-45	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6358	-0-	-59	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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
10	2510	N	1227	-0-	-1283	-0-	45	1	1182	2	Y	-0-					18
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	19	1	1171	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	22	1	970	2	Y	-0-					18
01	1240	N	835	-0-	-405	-0-	19	1	815	2	Y	1					19
							1	9									
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	21	1	931	2	Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	150	1	10323	2	Y	-0-					58
11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	151	1	9816	2	Y	-0-					58
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	155	1	10498	2	Y	-0-					58
01	9734	X	9348	-0-	-386	-0-	147	1	9162	2	Y	35					93
							39	9									
*02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	140	1	8862	2	Y	9					102
							10	9									
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					102

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
10	11098	X	9654	-0-	-1444	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9900	-0-	-780	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10686	-0-	-71	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10502	-0-	-69	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
*02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-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
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
10	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13270	-0-	-525	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11776	-0-	-684	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	19251	X	18463	-0-	-788	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17410	-0-	-1220	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	17505	-0-	-1746	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16937	-0-	-1942	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	15316	-0-	-1708	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-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
10	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	2			N	-0-					93
11	10350	X	9435	-0-	-915	-0-	9434	2	1	9	N	1	1	8			93
12	10168	X	8867	-0-	-1301	-0-	8864	2	3	9	N	3					96
01	10168	X	9319	-0-	-849	-0-	9319	2			N	-0-					96
02	9128	X	8160	-0-	-968	-0-	8154	2	6	9	N	5					101
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					101

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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	442	2	84	9	N	76					213
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	N	5	164	1			54
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					54
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					54
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
10	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9671	-0-	-499	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9821	-0-	-688	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9729	-0-	-780	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8516	-0-	-248	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-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
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					50
11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					50
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					50
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					50
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					50
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-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
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5020	-0-	-260	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4882	-0-	-574	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4885	-0-	-1005	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3432	-0-	-1888	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-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
10	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1785	-0-	-1215	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2554	-0-	-1693	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2117	-0-	-1719	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
10	7254	X	6977	-0-	-277	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6461	-0-	-559	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6720	-0-	-534	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6668	-0-	-462	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5902	-0-	-482	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10977	-0-	-214	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10459	-0-	-371	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10841	-0-	-288	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10763	-0-	-366	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9532	-0-	-492	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-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
10	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-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
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
01	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
*02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-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
10	3100	N	2817	-0-	-283	1199	252	1	2565	2	Y	-0-					34
11	2184	N	985	-0-	-1199	-0-	206	1	767	2	Y	11	9	8			36
							12	9									
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	1			Y	-0-					36
01	186	X	172	-0-	-14	-0-	172	1			Y	-0-					36
*02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	1			Y	-0-					36
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2890	-0-	-1140	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2104	-0-	-1926	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2381	-0-	-1259	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	189	1	7288	2	Y	-0-					26
11	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	209	1	7733	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
12	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	222	1	8465	2	Y	-0-					26
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	213	1	8835	2	Y	-0-					26
*02	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	189	1	6942	2	Y	-0-					26
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	10044	X	9565	-0-	-479	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9459	-0-	-244	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9500	-0-	-79	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8568	-0-	-84	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-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
10	15996	X	14946	-0-	-1050	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14261	-0-	-1219	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14421	-0-	-1172	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14256	-0-	-1120	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12638	-0-	-1250	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-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
10	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2393	-0-	-986	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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
10	7316	X	5612	-0-	-1704	-0-	554	1	5058	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5639	-0-	-1441	-0-	566	1	5073	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5469	-0-	-1847	-0-	602	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	590	1	5224	2	N	-0-					-0-
*02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	501	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	7533	X	6709	-0-	-824	-0-	652	1	6057	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	5941	-0-	-1349	-0-	595	1	5346	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	5279	-0-	-2254	-0-	603	1	4676	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	5044	-0-	-1652	-0-	615	1	4429	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	6016	-0-	-32	-0-	587	1	5429	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

10	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	1746	1	4007	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5007	-0-	-1053	-0-	1647	1	3360	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5049	-0-	-1213	-0-	1658	1	3391	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	4517	-0-	-1745	-0-	1488	1	3029	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4710	-0-	-918	-0-	1489	1	3221	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	10	-0-	-7182	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	16	-0-	-6314	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
10	8959	X	7860	-0-	-1099	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8862	-0-	-221	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8361	-0-	-722	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8014	-0-	-190	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-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
10	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	2004	1	5828	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	1982	1	6047	2	N	-0-					-0-
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	2092	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7540	-0-	-489	-0-	1869	1	5671	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6970	-0-	-114	-0-	1898	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	2	4	9	N	4					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	2232	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	2160	1	5706	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8157	-0-	-492	-0-	2196	1	5961	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7405	-0-	-1244	-0-	2232	1	5173	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6036	-0-	-1776	-0-	2016	1	4020	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-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 #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	413	1	5228	2	Y	-0-					26
11	6210	X	5534	-0-	-676	-0-	412	1	5120	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
12	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	468	1	7509	2	Y	-0-					26
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	467	1	9526	2	Y	20					46
							22	9									
*02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	380	1	6514	2	Y	-0-					46
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					46

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	356	1	7624	2	Y	-0-					14
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	358	1	8538	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	8835	X	7197	-0-	-1638	-0-	329	1	6868	2	Y	-0-					14
01	8122	X	6719	-0-	-1403	-0-	309	1	6402	2	Y	7					21
							8	9									
02	7196	X	5416	-0-	-1780	-0-	272	1	5144	2	Y	-0-					21
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	19499	X	18608	-0-	-891	-0-	18608	2			N	-0-					25
11	18720	X	17955	-0-	-765	-0-	17955	2			N	-0-					25
12	19065	X	18130	-0-	-935	-0-	18130	2			N	-0-					25
01	18817	X	18349	-0-	-468	-0-	18349	2			N	-0-					25
*02	16856	X	16682	-0-	-174	-0-	16682	2			N	-0-					25
03	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					25

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
10	8587	X	8401	-0-	-186	-0-	921	1	7480	2	N	-0-					-0-
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1065	1	7831	2	N	-0-					-0-
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	1062	1	7691	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7530	-0-	-871	-0-	1106	1	6424	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6738	-0-	-850	-0-	1062	1	5676	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-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
10	19282	X	18492	-0-	-790	-0-	18492	2			N	-0-					185
11	18630	X	17752	-0-	-878	-0-	17752	2			N	-0-					185
12	19034	X	18275	-0-	-759	-0-	18275	2			N	-0-					185
01	18941	X	18075	-0-	-866	-0-	18075	2			N	-0-					185
*02	16772	X	15694	-0-	-1078	-0-	15694	2			N	-0-					185
03	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					185

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	782	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	914	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	972	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	902	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2948	-0-	-916	-0-	772	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7881	-0-	-241	-0-	823	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7529	-0-	-121	-0-	956	1	6573	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7385	-0-	-24	-0-	977	1	6408	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	1028	1	5830	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5263	-0-	-1849	-0-	923	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2326	-0-	-1425	-0-	620	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2116	-0-	-1514	-0-	693	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2116	-0-	-984	-0-	714	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1539	-0-	-1468	-0-	532	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2078	-0-	-638	-0-	610	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	87	1	6263	2	Y	-0-					48
11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	92	1	7272	2	Y	8	28	1	2	8	26
							9	9									
12	7068	X	6519	-0-	-549	-0-	99	1	6417	2	Y	3					29
							3	9									
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	107	1	7915	2	Y	-0-					29
*02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	114	1	9126	2	Y	10					39
							11	9									
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					39

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	7595	X	6831	-0-	-764	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6586	-0-	-584	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6556	-0-	-853	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6500	-0-	-754	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5848	-0-	-536	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	8977	-0-	-1656	-0-	560	1	8417	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8276	-0-	-874	-0-	553	1	7723	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7866	-0-	-1589	-0-	523	1	7343	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	7672	-0-	-1690	-0-	574	1	7098	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7172	-0-	-1200	-0-	528	1	6644	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	572	1	7358	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5988	-0-	-1302	-0-	511	1	5477	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6432	-0-	-1101	-0-	534	1	5898	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5285	-0-	-2248	-0-	495	1	4790	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4640	-0-	-2164	-0-	415	1	4225	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6290	-0-	-1739	-0-	364	1	5926	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	5673	-0-	-1767	-0-	347	1	5326	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	5686	-0-	-2002	-0-	407	1	5279	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	356	1	5831	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5793	-0-	-647	-0-	312	1	5481	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	299	1	11723	2	Y	-0-					23
11	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	271	1	10380	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
12	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	256	1	9106	2	Y	-0-					23
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	205	1	5560	2	Y	-0-					23
*02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	234	1	7730	2	Y	-0-					23
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	200	1	6214	2	Y	-0-					20
11	7170	X	6089	-0-	-1081	-0-	199	1	5886	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
12	7409	X	5665	-0-	-1744	-0-	206	1	5459	2	Y	-0-					20
01	7006	X	5981	-0-	-1025	-0-	181	1	5800	2	Y	-0-					20
*02	6188	X	6037	-0-	-151	-0-	192	1	5845	2	Y	-0-					20
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	7223	X	5262	-0-	-1961	-0-	573	1	4689	2	Y	-0-					49
11	6900	X	5359	-0-	-1541	-0-	550	1	4805	2	Y	4	3	8			50
							4	9									
12	6634	X	4317	-0-	-2317	-0-	580	1	3737	2	Y	-0-					50
01	6107	X	4528	-0-	-1579	-0-	616	1	3912	2	Y	-0-					50
*02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	607	1	4952	2	Y	-0-					50
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					129
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	1	24	9	Y	22	76	1	6	8	69
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	82	1	8	9	Y	7					76
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			Y	-0-					76
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	80	1	28	9	Y	25					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

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
10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	Y	1					73
11	12270	X	10242	-0-	-2028	-0-	10201	2	41	9	Y	37	102	1	1	8	7
12	12679	X	10139	-0-	-2540	-0-	10139	2			Y	-0-					7
01	12679	X	10670	-0-	-2009	-0-	10638	2	32	9	Y	29					36
02	10332	X	9399	-0-	-933	-0-	9386	2	13	9	Y	12					48
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	12338	X	9712	-0-	-2626	-0-	358	1	9354	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	9440	-0-	-2500	-0-	386	1	9054	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10068	-0-	-2270	-0-	396	1	9672	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9669	-0-	-685	-0-	435	1	9234	2	N	-0-					-0-
*02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	425	1	9534	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	249	1	3141	2	Y	-0-					41
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	281	1	3518	2	Y	8	8	8			41
							9	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	268	1	3305	2	Y	-0-					41
01	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	230	1	2651	2	Y	-0-					41
*02	3052	X	3001	-0-	-51	-0-	238	1	2763	2	Y	-0-					41
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	672	1	6731	2	Y	-0-					62
11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	665	1	6213	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	653	1	7645	2	Y	-0-					62
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	603	1	6059	2	Y	-0-					62
*02	5628	X	3821	-0-	-1807	-0-	519	1	3302	2	Y	-0-					62
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					62

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
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	95	1	6811	2	Y	-0-					63
11	7890	X	5647	-0-	-2243	-0-	96	1	5539	2	Y	11	37	1	3	8	34
							12	9									
12	8153	X	6223	-0-	-1930	-0-	101	1	6118	2	Y	4					38
							4	9									
01	8153	X	4042	-0-	-4111	-0-	90	1	3952	2	Y	-0-					38
02	6804	X	81	-0-	-6723	-0-	69	1	12	9	Y	11					49
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	110	1	7546	2	Y	-0-					51
11	8340	X	6701	-0-	-1639	-0-	98	1	6593	2	Y	9	30	1	2	8	28
							10	9									
12	8618	X	6555	-0-	-2063	-0-	104	1	6448	2	Y	3					31
							3	9									
01	8618	X	4756	-0-	-3862	-0-	95	1	4661	2	Y	-0-					31
02	7168	X	507	-0-	-6661	-0-	67	1	431	2	Y	8					39
							9	9									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
*02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	131	1	10268	2	Y	-0-					42
11	11220	X	8920	-0-	-2300	-0-	136	1	8784	2	Y	-0-					42
12	11563	X	8925	-0-	-2638	-0-	132	1	8793	2	Y	-0-					42
01	10788	X	9730	-0-	-1058	-0-	134	1	9555	2	Y	37					79
							41	9									
02	9744	X	8533	-0-	-1211	-0-	133	1	8392	2	Y	7					86
							8	9									
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					86

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
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	133	1	4962	2	Y	-0-					37
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	153	1	6147	2	Y	-0-					37
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	167	1	6436	2	Y	-0-					37
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	139	1	6039	2	Y	35					72
							39	9									
*02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	135	1	5927	2	Y	8					80
							9	9									
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					80

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	97	1	5791	2	Y	-0-					21
11	7830	X	6581	-0-	-1249	-0-	94	1	6484	2	Y	3	12	1	1	8	11
							3	9									
12	8091	X	5593	-0-	-2498	-0-	90	1	5502	2	Y	1					12
							1	9									
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	104	1	6514	2	Y	-0-					12
*02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	101	1	7508	2	Y	6					18
							7	9									
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	302	1	4256	2	Y	-0-					8
11	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	294	1	4056	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	4526	X	3544	-0-	-982	-0-	270	1	3274	2	Y	-0-					8
01	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	356	1	3922	2	Y	6					14
							7	9									
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	307	1	3464	2	Y	-0-					14
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	347	1	9304	2	Y	-0-					12
11	7980	X	7179	-0-	-801	-0-	288	1	6890	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	8246	X	7902	-0-	-344	-0-	343	1	7559	2	Y	-0-					12
01	8246	X	7173	-0-	-1073	-0-	318	1	6848	2	Y	6					18
							7	9									
*02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	357	1	7282	2	Y	-0-					18
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					18

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 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
10	7316	X	6637	-0-	-679	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6305	-0-	-775	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6249	-0-	-1067	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6154	-0-	-883	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5307	-0-	-769	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
02	2584	N	2499	-0-	-85	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					83
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					83
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					83
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					83
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-					83
03	1922	N	1113	-0-	-809	-0-	1113	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
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					117
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			N	-0-					117
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					117
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					117
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	1430	2			N	-0-					117
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			N	-0-					117

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1568	X	1424	-0-	-144	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	689	-0-	689	2140	689	2			N	-0-					-0-
11	2140	X	-0-	-0-	-2140	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1026	-0-	-66	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	705	-0-	705	12845	705	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5700	-0-	5700	18545	5700	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4392	-0-	4392	22937	4392	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3141	-0-	3141	26078	3141	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1997	-0-	1997	28075	1997	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1765	-0-	1765	29840	1765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	2635	-0-	2635	2635	2635	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11914	-0-	11914	14549	11914	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10551	-0-	10551	25100	10551	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	8452	-0-	8452	33552	8452	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7063	-0-	7063	40615	7063	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6988	-0-	6988	47603	6988	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	2693	-0-	2693	2693	2693	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14616	-0-	14616	17309	14616	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12699	-0-	12699	30008	12699	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11048	-0-	11048	41056	11048	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	8896	-0-	8896	49952	8896	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8978	-0-	8978	58930	8978	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

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-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1079	1	4508	2	N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1079	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	974	1	3227	2	N	-0-					-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	1079	1	3581	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	992	N	543	-0-	-449	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	644	N	277	-0-	-367	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	855	-0-	-435	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

10	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

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
12	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	4464	3	8	9	Y	7					20
01	DLQ G-10		4420	-0-	4420	8892	4414	3	6	9	Y	5	25	1			-0-
02	12879	X	3987	-0-	-8892	-0-	3978	3	9	9	Y	8					8
*03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4266	3	4	9	Y	4					12

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

10	3100	N	3162	-0-	62	129	3162	3			Y	-0-					1
11	3000	N	2997	-0-	-3	126	2997	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		3079	-0-	3079	3205	3079	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		2887	-0-	2887	6092	2887	3			Y	-0-					1
02	8618	X	2526	-0-	-6092	-0-	2526	3			Y	-0-					1
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	4536	3	4	9	Y	4					10
01	DLQ G-10		4536	-0-	4536	9076	4532	3	4	9	Y	4					14
02	13297	X	4221	-0-	-9076	-0-	4217	3	4	9	Y	4					18
*03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4590	3	8	9	Y	7					25

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	5312	3			Y	-0-					46
01	DLQ G-10		5360	-0-	5360	10672	5274	3	86	9	Y	78					124
02	15469	X	4797	-0-	-10672	-0-	4778	3	19	9	Y	17					141
*03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5264	3	26	9	Y	24	129	1			36

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
11	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
*03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3826	-0-	3826	3826	3826	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		3754	-0-	3754	7580	3746	3	8	9	Y	7					8
02	10816	X	3236	-0-	-7580	-0-	3235	3	1	9	Y	1					9
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			Y	-0-					9

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5425	X	5317	-0-	-108	-0-	5317	3			N	-0-					113
01	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	5242	3			N	-0-					113
02	4872	X	4668	-0-	-204	-0-	4665	3	3	9	N	3					116
03	5394	X	5130	-0-	-264	-0-	5130	3			N	-0-					116

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3679	-0-	-754	-0-	3679	3			Y	-0-					4
11	4140	X	3115	-0-	-1025	-0-	3115	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	3196	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		3003	-0-	3003	6199	3000	3	3	9	Y	3					7
02	9232	X	3033	-0-	-6199	-0-	3033	3			Y	-0-					7
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3809	3			Y	-0-					4
11	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	3626	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3650	-0-	3650	3650	3650	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		3602	-0-	3602	7252	3599	3	3	9	Y	3					7
02	10456	X	3204	-0-	-7252	-0-	3204	3			Y	-0-					7
*03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

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
12	DLQ G-10		5251	-0-	5251	5251	5244	3	7	9	Y	6					15
01	DLQ G-10		5627	-0-	5627	10878	5621	3	6	9	Y	5					20
02	15909	X	5031	-0-	-10878	-0-	5027	3	4	9	Y	4					24
*03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5805	3	10	9	Y	9					33

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

10	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	3495	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3272	-0-	3272	6767	3264	3	8	9	Y	7					7
02	2300	N	2859	-0-	559	7326	2859	3			Y	-0-					7
*03	10805	X	3479	-0-	-7326	-0-	3479	3			Y	-0-					7

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

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
12	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	4528	3	12	9	Y	11	52	1			10
01	DLQ G-10		4437	-0-	4437	8977	4353	3	84	9	Y	76	50	1			36
02	14064	X	5087	-0-	-8977	-0-	5084	3	3	9	Y	3					39
*03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			Y	-0-					39

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					55
11	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	3886	3			N	-0-					55
12	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	3866	3			N	-0-					55
01	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	3831	3			N	-0-					55
02	3724	X	3404	-0-	-320	-0-	3404	3			N	-0-					55
03	4123	X	3542	-0-	-581	-0-	3542	3			N	-0-					55

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

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
12	DLQ G-10		3617	-0-	3617	5094	3616	3	1	9	Y	1					8
01	DLQ G-10		3697	-0-	3697	8791	3696	3	1	9	Y	1					9
02	11761	X	2970	-0-	-8791	-0-	2968	3	2	9	Y	2					11
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	3	2	9	Y	2					13

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	190 17	1 9	3979	3	N	15					50
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	192 31	1 9	3935	3	N	28					78
12	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	180 44	1 9	3713	3	N	40					118
01	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	187 103	1 9	3842	3	N	94	192	1			20
02	3892	X	3588	-0-	-304	-0-	168	1	3420	3	N	-0-					20
03	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	191 14	1 9	3828	3	N	13					33

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
10	5828	X	5548	-0-	-280	-0-	355 3	1 9	5190	2	Y	3					23
11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	351 3	1 9	5078	2	Y	3	17	1			9
12	DLQ G-10		5362	-0-	5362	5362	355 3	1 9	5004	2	Y	3					12
01	DLQ G-10		5177	-0-	5177	10539	355 1	1 9	4821	2	Y	1					13
02	15049	X	4510	-0-	-10539	-0-	299 6	1 9	4205	2	Y	5					18
*03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9	4530	3	Y	3					21

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
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					62
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					62
12	DLQ G-10		2725	-0-	2725	2725	2716	3	9	9	Y	8					70
01	DLQ G-10		2629	-0-	2629	5354	2615	3	14	9	Y	13					83
02	2300	N	2300	-0-	-0-	5354	2289	3	11	9	Y	10					93
*03	3100	N	2460	-0-	-640	4714	2458	3	2	9	Y	2					95

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
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
12	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2414	3	17	9	Y	15					85
01	DLQ G-10		2363	-0-	2363	4794	2357	3	6	9	Y	5					90
02	2300	N	2205	-0-	-95	4699	2197	3	8	9	Y	7					97
*03	3100	N	2458	-0-	-642	4057	2446	3	12	9	Y	11					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1908	1	5428	2	N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	2819	1	4881	2	N	-0-					-0-
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	1697	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1616	-0-	-616	-0-	82	1	1534	2	N	-0-					-0-

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
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									
12	DLQ G-10		3483	-0-	3483	3483	231	1	3251	2	Y	1					3
							1	9									
01	DLQ G-10		3184	-0-	3184	6667	218	1	2965	2	Y	1					4
							1	9									
02	10464	X	3797	-0-	-6667	-0-	252	1	3541	2	Y	4					8
							4	9									
*03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	295	1	4099	3	Y	3					11
							3	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4080	-0-	-663	-0-	4080	3			Y	-0-					3
11	4590	X	3902	-0-	-688	-0-	3902	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	4063	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		3990	-0-	3990	8053	3990	3			Y	-0-					3
02	11659	X	3606	-0-	-8053	-0-	3606	3			Y	-0-					3
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					46
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					46
12	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	2234	3			Y	-0-					46
01	DLQ G-10		2099	-0-	2099	4333	2099	3			Y	-0-					46
02	6521	X	2188	-0-	-4333	-0-	2186	3	2	9	Y	2					48
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					48

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6971	-0-	-314	-0-	6971	3			Y	-0-					3
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		7536	-0-	7536	7536	7536	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		7231	-0-	7231	14767	7231	3			Y	-0-					3
02	21092	X	6325	-0-	-14767	-0-	6325	3			Y	-0-					3
*03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			Y	-0-					3

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					10
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		4783	-0-	4783	4783	4783	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		4177	-0-	4177	8960	4174	3	3	9	Y	3					13
02	13037	X	4077	-0-	-8960	-0-	4074	3	3	9	Y	3					16
*03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4441	3	3	9	Y	3					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					38
11	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	3			N	-0-					38
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					38
01	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4279	3			N	-0-					38
02	3976	X	3790	-0-	-186	-0-	3790	3			N	-0-					38
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			Y	-0-					20
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		7077	-0-	7077	7077	7065	3	12	9	Y	11					31
01	DLQ G-10		4953	-0-	4953	12030	4953	3			Y	-0-					31
02	18833	X	6803	-0-	-12030	-0-	6803	3			Y	-0-					31
*03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7741	3	14	9	Y	13	31	1			13

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

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-
12	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	113	1	2623	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2684	-0-	2684	5420	111	1	2573	3	Y	-0-					-0-
02	7618	X	2198	-0-	-5420	-0-	92	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	108	1	2397	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

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
12	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	166	1	3850	3	Y	47					60
							52	9									
01	DLQ G-10		4101	-0-	4101	8169	167	1	3873	3	Y	55	100	1			15
							61	9									
02	11758	X	3589	-0-	-8169	-0-	151	1	3431	3	Y	6					21
							7	9									
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	170	1	3782	3	Y	44	55	1			10
							48	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

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
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					16
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7403	3	23	9	Y	21	22	1			15
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6642	3	6	9	Y	5					20
*03	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3208	-0-	-636	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2497	-0-	-1223	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2765	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6220	3455	3			Y	-0-					-0-
02	9175	X	2955	-0-	-6220	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
*03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	604	1	2275	3	Y	3					15
							3	9									
01	DLQ G-10		3556	-0-	3556	6438	381	1	3173	3	Y	2					17
							2	9									
02	10339	X	3901	-0-	-6438	-0-	395	1	3499	3	Y	6					23
							7	9									
*03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	466	1	3877	3	Y	1					24
							1	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
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
12	DLQ G-10		5505	-0-	5505	5505	5483	3	22	9	Y	20					50
01	DLQ G-10		5164	-0-	5164	10669	5164	3			Y	-0-					50
02	16236	X	5567	-0-	-10669	-0-	5567	3			Y	-0-					50
*03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	548	1	5642	3	Y	-0-					50

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
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									
12	DLQ G-10		6078	-0-	6078	6078	285	1	5792	3	Y	1					15
							1	9									
01	DLQ G-10		6152	-0-	6152	12230	317	1	5831	3	Y	4					19
							4	9									
02	17687	X	5457	-0-	-12230	-0-	291	1	5166	3	Y	-0-					19
*03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	303	1	5676	3	Y	9					28
							10	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	3606	3	10	9	Y	9					15
01	6725	X	3109	-0-	-3616	-0-	3084	3	25	9	Y	23	12	1			26
02	3500	X	2450	-0-	-1050	-0-	2450	3			Y	-0-					26
03	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	3511	3	17	9	Y	15					41

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

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-
12	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1640	3	2	9	Y	2					2
01	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1432	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	Y	2					2
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	Y	7					9

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					46
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					46
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					46
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					46

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

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
12	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	195	1	2153	3	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		1399	-0-	1399	3747	123	1	1276	3	Y	-0-					5
02	5164	X	1417	-0-	-3747	-0-	125	1	1291	3	Y	1					6
							1	9									
*03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	3	Y	-0-	2	1			4

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

10	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8063	-0-	-67	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8145	-0-	-256	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7962	-0-	-439	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7130	-0-	-402	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7717	-0-	-622	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

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
10	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3588	-0-	-462	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3664	3	28	9	N	25					25
02	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	3			N	-0-					25
03	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3631	3	31	9	N	28					53

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
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
12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					141
01	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					141
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					141
*03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					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
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
12	DLQ G-10		3915	-0-	3915	3915	3915	3			Y	-0-					16
01	DLQ G-10		3318	-0-	3318	7233	3307	3	11	9	Y	10					26
02	10913	X	3680	-0-	-7233	-0-	3680	3			Y	-0-					26
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1					27

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
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	335	1	33	3	Y	43					43
							47	9									
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	344	1	35	3	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		254	-0-	254	254	229	1	25	3	Y	-0-					43
01	DLQ G-10		52	-0-	52	306	47	1	5	3	Y	-0-					43
02	649	N	343	-0-	-306	-0-	310	2	33	3	Y	-0-					43
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	522	2	55	3	Y	-0-					43

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
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
12	8215	X	8030	-0-	-185	-0-	8030	3			N	-0-					78
01	7998	X	7842	-0-	-156	-0-	7842	3			N	-0-					78
02	7280	X	6907	-0-	-373	-0-	6907	3			N	-0-					78
03	8060	X	7408	-0-	-652	-0-	7408	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	3	3	9	N	3					3
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3190	3	9	9	N	8					11
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3669	3	3	9	N	3					14

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
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			Y	-0-					86
11	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	2757	3			Y	-0-					86
12	DLQ G-10		2594	-0-	2594	2594	2594	3			Y	-0-					86
01	DLQ G-10		2534	-0-	2534	5128	2534	3			Y	-0-					86
02	7438	X	2310	-0-	-5128	-0-	2310	3			Y	-0-					86
*03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2532	3	10	9	Y	9					95

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
10	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	3			N	-0-					247
11	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	3674	3			N	-0-					247
12	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3857	3			N	-0-					247
01	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	3852	2			N	-0-					247
02	3612	X	3432	-0-	-180	-0-	3432	3			N	-0-					247
03	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	3808	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
10	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			Y	-0-					78
11	4980	X	4109	-0-	-871	-0-	4109	3			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	1307	3			Y	-0-					78
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1307					Y	-0-					78
02	7104	X	5797	-0-	-1307	-0-	974	1	4823	3	Y	-0-					78
*03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	1044	1	6663	2	Y	-0-					78
							1044	3									

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
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
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4562	3	18	9	N	16					176
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4428	3	33	9	N	30	117	1			89
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4433	3	20	9	N	18					107
*03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4815	3	26	9	N	24	72	1			59

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
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
12	DLQ G-10		3555	-0-	3555	3555	3555	3			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		3327	-0-	3327	6882	3316	3	11	9	Y	10					61
02	9860	X	2978	-0-	-6882	-0-	2978	3			Y	-0-					61
*03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	3	1	9	Y	1					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

10	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6131	-0-	-317	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5548	-0-	-192	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

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-
12	3100	N	5412	-0-	2312	2617	342	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5217	-0-	2117	4734	342	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	9047	X	4313	-0-	-4734	-0-	309	1	4004	2	N	-0-					-0-
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	342	1	4682	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

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
12	DLQ G-10		6247	-0-	6247	6247	6247	3			Y	-0-					88
01	DLQ G-10		6072	-0-	6072	12319	6072	3			Y	-0-					88
02	17923	X	5604	-0-	-12319	-0-	5604	3			Y	-0-					88
*03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5847	3	23	9	Y	21					109

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

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									
12	DLQ G-10		2724	-0-	2724	2724	247	1	2463	3	Y	13					34
							14	9									
01	DLQ G-10		1735	-0-	1735	4459	160	1	1575	3	Y	-0-					34
02	6628	X	2169	-0-	-4459	-0-	193	1	1976	3	Y	-0-	24	1			10
*03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	226	1	2147	3	Y	11					21
							12	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1079	1	4242	2	N	-0-					234
01	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	1079	1	3826	2	N	-0-					234
02	4648	X	4148	-0-	-500	-0-	974	1	3174	2	N	-0-					234
03	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	1079	1	3644	3	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
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					55
11	T. A.		3	-0-	3	16	3	3			Y	-0-					55
12	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		742	-0-	742	742	66	1	662	3	Y	13					75
							14	9									
01	DLQ G-10		723	-0-	723	1465	67	1	656	3	Y	-0-					75
02	2180	N	715	-0-	-1465	-0-	64	1	651	3	Y	-0-	8	1			67
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	737	3	Y	9					76
							10	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
10	9579	X	9076	-0-	-503	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8984	-0-	-316	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9103	-0-	-197	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8016	-0-	-300	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8673	-0-	-410	-0-	8673	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
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
12	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3122	3048	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		3015	-0-	3015	6137	3015	3			Y	-0-					27
02	8793	X	2656	-0-	-6137	-0-	2617	3	39	9	Y	35	44	1			18
*03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	5921	X	5072	-0-	-849	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-			-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-			-0-
*03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3100	N	3999	-0-	899	899	1098	1	2901	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4586	-0-	1486	2385	1102	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	2385	N	-0-	-0-	-2385	-0-					N	-0-			-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-

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
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
*03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 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
10	12307	X	11877	-0-	-430	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	11224	-0-	-626	-0-	11224	2			N	-0-			-0-
12	12183	X	11561	-0-	-622	-0-	11561	2			N	-0-			-0-
01	12183	X	11444	-0-	-739	-0-	11444	2			N	-0-			-0-
02	10836	X	10669	-0-	-167	-0-	10669	2			N	-0-			-0-
03	11873	X	11612	-0-	-261	-0-	11612	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3934	X	2784	-0-	-1150	-0-	1079	1	1705	2	N	-0-			-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1079	1	1699	2	N	-0-			-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	974	1	1191	2	N	-0-			-0-
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1079	1	1776	2	N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1103	1	3542	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	3724	-0-	-895	-0-	1096	1	2628	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3791	-0-	-381	-0-	987	1	2804	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4017	-0-	-602	-0-	1089	1	2928	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					13
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		4231	-0-	4231	4231	4231	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		4376	-0-	4376	8607	4376	2			Y	-0-					13
02	12477	X	3870	-0-	-8607	-0-	3870	2			Y	-0-					13
*03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

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									
12	DLQ G-10		520	-0-	520	520	24	1	487	3	Y	8					24
							9	9									
01	DLQ G-10		424	-0-	424	944	22	1	402	3	Y	-0-					24
02	1428	N	484	-0-	-944	-0-	26	1	458	3	Y	-0-					24
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	1					25
							1	9									

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

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
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					42
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			N	-0-					42
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					42
*03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					42

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

10	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1925	-0-	-803	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1415	-0-	-1313	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1223	-0-	-1241	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1239	-0-	-1086	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
*03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
*03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

10	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2230	-0-	-950	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

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
12	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	285	1	1151	3	Y	-0-					49
01	DLQ G-10		904	-0-	904	2340	201	1	703	3	Y	-0-					49
02	2300	N	383	-0-	-1917	423	107	1	276	3	Y	-0-					49
*03	423	N	-0-	-0-	-423	-0-					Y	74	105	1			18

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

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
12	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	139	1	3214	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		3625	-0-	3625	6978	150	1	3475	3	Y	-0-	3	1			9
02	10299	X	3321	-0-	-6978	-0-	140	1	3181	3	Y	-0-					9
*03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	142	1	3168	3	Y	24	29	1			4
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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
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
12	DLQ G-10		4631	-0-	4631	4631	4603	3	28	9	Y	25	66	1			78
01	DLQ G-10		5269	-0-	5269	9900	5255	3	14	9	Y	13	56	1			35
*02	13977	X	4077	-0-	-9900	-0-	4077	3			Y	-0-					35
*03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4353	3	74	9	Y	67	54	1			48

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	2335	3	10	9	Y	9					21
01	DLQ G-10		2421	-0-	2421	4766	2410	3	11	9	Y	10					31
02	7267	X	2501	-0-	-4766	-0-	2439	3	62	9	Y	56	59	1			28
*03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2571	3	1	9	Y	1					29

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
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-
12	DLQ G-10		7822	-0-	7822	7822	7812	3	10	9	Y	9					9
01	DLQ G-10		8130	-0-	8130	15952	7961	3	169	9	Y	154					163
02	23098	X	7146	-0-	-15952	-0-	7137	3	9	9	Y	8	108	1			63
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7677	3	1	9	Y	1					64

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
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			Y	-0-					13
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		8580	-0-	8580	8580	8580	3			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		8475	-0-	8475	17055	8475	3			Y	-0-					13
02	23971	X	6916	-0-	-17055	-0-	6913	3	3	9	Y	3					16
*03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2275	-0-	2275	2275	974	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3700	-0-	3700	5975	1079	1	2567	3	N	49					49
						54	9									

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
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
12	DLQ G-10	2338	-0-	2338	2338	2336	3	2	9	Y	2					63
01	DLQ G-10	2549	-0-	2549	4887	2535	3	14	9	Y	13					76
02	7645 X	2758	-0-	-4887	-0-	2747	3	11	9	Y	10					86
*03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2374	3	3	9	Y	3					89

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	342	-0-	342	342	217	3	125	9	N	114	91	1			23
02	14B2 EXT	4539	-0-	4539	4881	4441	3	98	9	N	89	89	1			23
*03	9424 X	4543	-0-	-4881	-0-	4543	3			N	-0-					23

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 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
10	T. A.	3133	-0-	3133	4845	3133	3			Y	-0-					43
11	T. A.	4955	-0-	4955	9800	4955	3			Y	-0-					43
12	T. A.	6030	-0-	6030	15830	6030	3			Y	-0-					43
01	22464 X	6634	-0-	-15830	-0-	6632	3	2	9	Y	2					45
02	4480 X	3866	-0-	-614	-0-	3866	2			Y	-0-					45
03	4960 X	2595	-0-	-2365	-0-	2595	3			Y	-0-					45

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 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
10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	4158	3	29	9	Y	26	71	1			81
01	DLQ G-10		3493	-0-	3493	7680	3471	3	22	9	Y	20	63	1			38
*02	11621	X	3941	-0-	-7680	-0-	3941	3			Y	-0-					38
*03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4340	3	74	9	Y	67	54	1			51

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	109	1	2533	3	Y	8					10
							9	9									
01	DLQ G-10		2658	-0-	2658	5309	110	1	2547	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
02	7479	X	2170	-0-	-5309	-0-	91	1	2072	3	Y	6					7
							7	9									
*03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	108	1	2404	3	Y	27	30	1			4
							30	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	144	1	3809	3	Y	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	137	1	3659	3	Y	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	123	1	3333	3	Y	-0-					-0-
*03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	131	1	3495	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
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					15
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					15
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					15
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2574	3	35	9	N	32					47
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					47
*03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					47

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
10	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4927	-0-	-503	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5094	-0-	-517	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4886	-0-	-725	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4365	-0-	-479	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4828	-0-	-473	-0-	4828	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
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8717	-0-	-163	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8633	-0-	-543	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8413	-0-	-763	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7446	-0-	-842	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8282	-0-	-894	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1096	1	2472	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	1093	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2977	-0-	-131	-0-	984	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	1086	1	2226	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
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			Y	-0-					3
11	4500	X	3511	-0-	-989	-0-	3511	3			Y	-0-					3
12	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	4137	3			Y	-0-					3
01	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4619	3	2	9	Y	2					5
02	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	3813	3			Y	-0-					5
03	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3797	3	2	9	Y	2					2
01	DLQ G-10		3764	-0-	3764	7563	3694	3	70	9	Y	64	54	1			12
02	10901	X	3338	-0-	-7563	-0-	3338	3			Y	-0-					12
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3642	3	1	9	Y	1	10	1			3

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
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
12	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448	6438	3	10	9	Y	9					22
01	DLQ G-10		6363	-0-	6363	12811	6362	3	1	9	Y	1					23
02	18559	X	5748	-0-	-12811	-0-	5731	3	17	9	Y	15	15	1			23
*03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6531	3	1	9	Y	1					24

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
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
12	DLQ G-10		6088	-0-	6088	6088	6075	3	13	9	Y	12					35
01	DLQ G-10		5619	-0-	5619	11707	5507	3	112	9	Y	102	112	1			25
02	16929	X	5222	-0-	-11707	-0-	5182	3	40	9	Y	36					61
*03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6195	3	127	9	Y	115	140	1			36

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
12	DLQ G-10		8992	-0-	8992	8992	641	1	8334	3	Y	15					42
							17	9									
01	DLQ G-10		8985	-0-	8985	17977	671	1	8314	3	Y	-0-					42
02	25310	X	7333	-0-	-17977	-0-	550	1	6766	3	Y	15					57
							17	9									
*03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	624	1	7470	3	Y	40	29	1			68
							44	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
10	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	9881	3			Y	-0-					2
11	9960	X	9437	-0-	-523	-0-	9437	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		9761	-0-	9761	9761	9761	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		9480	-0-	9480	19241	9480	3			Y	-0-					2
02	27885	X	8644	-0-	-19241	-0-	8625	3	19	9	Y	17					19
*03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9483	3	26	9	Y	24	34	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					1
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					1
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					1
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					1
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					1
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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
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
12	DLQ G-10		4977	-0-	4977	4977	4974	3	3	9	Y	3					52
01	DLQ G-10		5070	-0-	5070	10047	5055	3	15	9	Y	14					66
02	14665	X	4618	-0-	-10047	-0-	4592	3	26	9	Y	24					90
*03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			Y	-0-	52	1			38

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
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
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					13
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-					13
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					13
*03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6339	3	6	9	N	5					18

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 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
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-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	71	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	65	1	1316	2	N	-0-					-0-
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	73	1	1440	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

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-
12	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	2513	3	2	9	Y	2					2
01	DLQ G-10		2850	-0-	2850	5365	2848	3	2	9	Y	2					4
02	2300	N	2451	-0-	151	5516	2450	3	1	9	Y	1					5
*03	3100	N	2728	-0-	-372	5144	2726	3	2	9	Y	2					7

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

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-
12	DLQ G-10		6554	-0-	6554	6554	6552	3	2	9	Y	2					2
01	DLQ G-10		6319	-0-	6319	12873	6317	3	2	9	Y	2					4
02	18438	X	5565	-0-	-12873	-0-	5564	3	1	9	Y	1					5
*03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6182	3	2	9	Y	2					7

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

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
12	T. A.	3421	-0-	3421	12507	3419	3	2	9	Y	2						10
01	16144	X	3637	-0-	-12507	-0-	3636	2	1	9	Y	1					11
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	3119	2	2	9	Y	2					13
03	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3394	3			Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2187	3	1	9	Y	1					7
01	DLQ G-10		2274	-0-	2274	4462	2272	3	2	9	Y	2					9
02	6488	X	2026	-0-	-4462	-0-	2024	3	2	9	Y	2					11
*03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					11

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	18	1			11
12	DLQ G-10		157	-0-	157	157	155	3	2	9	Y	2					13
01	DLQ G-10		104	-0-	104	261	102	3	2	9	Y	2					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	261					Y	1					16
*03	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	2					18

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		3468	-0-	3468	3468	3459	3	9	9	Y	8	39	1			9
01	DLQ G-10		3493	-0-	3493	6961	3428	3	65	9	Y	59	39	1			29
02	9851	X	2890	-0-	-6961	-0-	2888	3	2	9	Y	2					31
*03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					31

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
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3477	3	33	9	Y	30					105
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	1511	3	2	9	Y	2					107
02	1889	X	376	-0-	-1513	-0-	376	3			Y	-0-					107
*03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	47	1			60

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
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
12	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5663	3			Y	-0-					41
01	DLQ G-10		5340	-0-	5340	11003	5338	3	2	9	Y	2					43
02	15881	X	4878	-0-	-11003	-0-	4878	3			Y	-0-					43
*03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			Y	-0-	19	1			24

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 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
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
12	DLQ G-10		6170	-0-	6170	6170	1225	1	4945	3	Y	-0-					91
01	DLQ G-10		5892	-0-	5892	12062	1310	1	4582	3	Y	-0-					91
02	16582	X	4520	-0-	-12062	-0-	1258	1	3262	3	Y	-0-					91
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	1510	1	3387	3	Y	-0-	78	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

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									
12	DLQ G-10		7535	-0-	7535	7535	353	1	7182	3	Y	-0-					39
01	DLQ G-10		7113	-0-	7113	14648	367	1	6742	3	Y	4					43
							4	9									
02	21016	X	6368	-0-	-14648	-0-	339	1	6029	3	Y	-0-					43
*03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	323	1	6058	3	Y	9					52
							10	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

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
12	DLQ G-10		9559	-0-	9559	9559	869	1	8683	3	Y	6					23
							7	9									
01	DLQ G-10		9771	-0-	9771	19330	899	1	8872	3	Y	-0-					23
02	28719	X	9389	-0-	-19330	-0-	836	1	8553	3	Y	-0-	23	1			-0-
*03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	873	1	8279	3	Y	23					23
							25	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

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
12	DLQ G-10		5613	-0-	5613	5613	5587	3	26	9	Y	24	35	1			17
01	DLQ G-10		5920	-0-	5920	11533	5881	3	39	9	Y	35					52
02	16586	X	5053	-0-	-11533	-0-	5029	3	24	9	Y	22	37	1			37
*03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5397	3	19	9	Y	17					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
12	DLQ G-10		5974	-0-	5974	5974	543	1	5418	3	Y	12					74
							13	9									
01	DLQ G-10		6777	-0-	6777	12751	624	1	6153	3	Y	-0-					74
02	18810	X	6059	-0-	-12751	-0-	539	1	5519	3	Y	1	68	1			7
							1	9									
*03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	605	1	5735	3	Y	18					25
							20	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

10	14601	X	11769	-0-	-2832	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	10823	-0-	-2527	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10916	-0-	-2197	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10619	-0-	-2277	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9291	-0-	-1797	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10067	-0-	-1713	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

10	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
*03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

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
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					43
01	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7146	3	10	9	N	9					52
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	3	1	9	N	1					53
*03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6762	3	2	9	N	2					55

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

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-
12	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	210	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	59	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	N	-0-					-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	113	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	104	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2128	-0-	-56	-0-	101	1	2027	2	N	-0-					-0-
*03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	120	1	2381	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		8442	-0-	8442	8442	8401	3	41	9	Y	37	53	1			14
01	DLQ G-10		7826	-0-	7826	16268	7774	3	52	9	Y	47					61
02	23597	X	7329	-0-	-16268	-0-	7295	3	34	9	Y	31	54	1			38
*03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8313	3	29	9	Y	26					64

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
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-
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	114	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	146	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	151	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2813	-0-	-155	-0-	133	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	150	1	2987	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
*03	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

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
12	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	8799	3	43	9	Y	39	56	1			14
01	DLQ G-10		8641	-0-	8641	17483	8585	3	56	9	Y	51					65
02	25085	X	7602	-0-	-17483	-0-	7566	3	36	9	Y	33	56	1			42
*03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8171	3	28	9	Y	25					67

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

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
12	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	1924	3	10	9	Y	9	11	1			5
01	DLQ G-10		1499	-0-	1499	3433	1489	3	10	9	Y	9	10	1			4
02	2300	N	1529	-0-	-771	2662	1519	3	10	9	Y	9	10	1			3
*03	3100	N	1128	-0-	-1972	690	1122	3	6	9	Y	5					8

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

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
12	DLQ G-10		6888	-0-	6888	6888	6854	3	34	9	Y	31	38	1			20
01	DLQ G-10		298	-0-	298	7186	296	3	2	9	Y	2	2	1			20
02	7186	X	-0-	-0-	-7186	-0-					Y	1					21
*03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3210	-0-	3210	3323	392	1	2521	2	Y	15					20
							280	3	17	9							
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3323					Y	7	19	1			8
02	3323	X	-0-	-0-	-3323	-0-					Y	6					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		5706	-0-	5706	5706	464	1	5242	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		1014	-0-	1014	6720	507	1	507	3	Y	-0-	1	1			11
02	11848	X	5128	-0-	-6720	-0-	436	1	4692	2	Y	-0-					11
*03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	486	1	5043	3	Y	-0-					11

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	149	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	142	1	2784	2	N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	138	1	2780	2	N	-0-					-0-
*03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2965	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4125	-0-	-742	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4277	-0-	-119	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	342	1	7224	2	N	-0-					-0-
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	342	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	309	1	5651	2	N	-0-					-0-
*03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	342	1	6455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1346	-0-	-54	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5490	-0-	-720	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5676	-0-	-741	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5548	-0-	-869	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4952	-0-	-452	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3326	-0-	3326	3326	894	1	2432	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		3185	-0-	3185	6511	905	1	2268	2	Y	11					39
							12	9									
02	9384	X	2873	-0-	-6511	-0-	827	1	2046	2	Y	-0-					39
*03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	852	1	2203	2	Y	45					84
							50	9									

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
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									
12	DLQ G-10		5647	-0-	5647	5647	265	1	5380	3	Y	2					47
							2	9									
01	DLQ G-10		3903	-0-	3903	9550	201	1	3700	3	Y	2					49
							2	9									
02	12189	X	2639	-0-	-9550	-0-	141	1	2498	3	Y	-0-					49
*03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	264	1	4939	3	Y	7					56
							8	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
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
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4922	3	11	9	N	10					82
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					82
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					82
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5036	3	7	9	N	6					88

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
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
12	DLQ G-10		4150	-0-	4150	4150	4136	3	14	9	Y	13					29
01	DLQ G-10		4565	-0-	4565	8715	4474	3	91	9	Y	83					112
02	12911	X	4196	-0-	-8715	-0-	4187	3	9	9	Y	8	105	1			15
*03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4576	3	4	9	Y	4					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		4176	-0-	4176	4176	4161	3	15	9	Y	14					32
01	DLQ G-10		4039	-0-	4039	8215	4039	3			Y	-0-					32
02	12225	X	4010	-0-	-8215	-0-	4006	3	4	9	Y	4	27	1			9
*03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	9	Y	3					12

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
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
12	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4229	4215	3	14	9	Y	13					30
01	DLQ G-10		3798	-0-	3798	8027	3798	3			Y	-0-					30
02	11413	X	3386	-0-	-8027	-0-	3379	3	7	9	Y	6	27	1			9
*03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3755	3	3	9	Y	3					12

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
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
12	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	1262	3			Y	-0-					58
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1262					Y	-0-					58
02	1262	X	-0-	-0-	-1262	-0-					Y	2					60
*03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1	9	Y	1					61

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
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
12	DLQ G-10		4763	-0-	4763	4763	250	1	4513	3	Y	-0-					92
01	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9846	272	1	4811	3	Y	-0-					92
02	14004	X	4158	-0-	-9846	-0-	228	1	3930	3	Y	-0-					92
*03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	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
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									
12	14B2 EXT		1310	-0-	1310	4442	56	1	1254	3	Y	-0-					5
01	7671	X	3229	-0-	-4442	-0-	141	1	3086	3	Y	2					7
							2	9									
02	2800	N	3382	-0-	582	582	148	1	3231	3	Y	3					10
							3	9									
*03	3100	N	3297	-0-	197	779	148	1	3148	3	Y	1	9	1			2
							1	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	68	1			35
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	365	-0-	365	365	61	1	303	3	Y	1					1
							1	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					Y	2					3
02	14B2	EXT	38	-0-	38	403	17	1	19	3	Y	2					5
							2	9									
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					7

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
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-
12	14B2	EXT	159	-0-	159	247	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	247	X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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
12	DLQ G-10		2280	-0-	2280	2280	2270	3	10	9	Y	9					66
01	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4506	2209	3	17	9	Y	15	25	1			56
02	2300	N	1680	-0-	-620	3886	1605	3	75	9	Y	68	97	1			27
*03	3100	N	2035	-0-	-1065	2821	2017	3	18	9	Y	16	6	1			37

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
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-
12	DLQ G-10		308	-0-	308	308	154	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4611	-0-	4611	4919	161	1	4303	3	Y	134	111	1			23
							147	9									
02	9157	X	4238	-0-	-4919	-0-	146	1	3946	2	Y	-0-					23
							146	3									
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	166	1	4422	3	Y	-0-					23

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
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
12	3224	X	2251	-0-	-973	-0-	1079	1	1172	2	N	-0-					42
01	2604	X	1947	-0-	-657	-0-	1079	1	868	2	N	-0-					42
02	2156	X	1975	-0-	-181	-0-	974	1	1001	2	N	-0-					42
03	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	1079	1	1068	3	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
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
12	DLQ G-10		6876	-0-	6876	6876	6868	3	8	9	Y	7					11
01	DLQ G-10		4759	-0-	4759	11635	4740	3	19	9	Y	17	28	1			-0-
02	15898	X	4263	-0-	-11635	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
*03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4517	3	33	9	Y	30					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		6552	-0-	6552	6552	6521	3	31	9	Y	28					56
01	DLQ G-10		6190	-0-	6190	12742	6145	3	45	9	Y	41	69	1			28
02	18344	X	5602	-0-	-12742	-0-	5602	3			Y	-0-	23	1			5
*03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6070	3	48	9	Y	44	19	1			30

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
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
12	DLQ G-10		5612	-0-	5612	5612	5604	3	8	9	Y	7					72
01	DLQ G-10		4117	-0-	4117	9729	4098	3	19	9	Y	17	89	1			-0-
02	13643	X	3914	-0-	-9729	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
*03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4094	3	33	9	Y	30					30

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
12	DLQ G-10		5849	-0-	5849	5849	5840	3	9	9	Y	8					15
01	DLQ G-10		4527	-0-	4527	10376	4508	3	19	9	Y	17	32	1			-0-
02	14430	X	4054	-0-	-10376	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4544	3	33	9	Y	30					30

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
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
12	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	3870	3	20	9	Y	18					32
01	DLQ G-10		3333	-0-	3333	7223	3310	3	23	9	Y	21	37	1			16
02	10184	X	2961	-0-	-7223	-0-	2958	3	3	9	Y	3	19	1			-0-
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3672	3	32	9	Y	29	11	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		8712	-0-	8712	8712	1067	1	6866	2	Y	15					37
							762	3	17	9							
01	DLQ G-10		10826	-0-	10826	19538	1067	1	8990	2	Y	6	34	1			9
							762	3	7	9							
02	27875	X	8337	-0-	-19538	-0-	932	1	7398	2	Y	6					15
							7	9									
*03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	920	1	7090	2	Y	24					39
							26	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	484	1	5354	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		5895	-0-	5895	11733	518	1	5375	3	Y	2					14
							2	9									
02	16875	X	5142	-0-	-11733	-0-	454	1	4681	3	Y	6					20
							7	9									
*03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	509	1	5135	3	Y	-0-	15	1			5

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
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-
12	DLQ G-10		9369	-0-	9369	9369	275	1	9094	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9387	-0-	9387	18756	294	1	9093	3	Y	-0-					-0-
02	27655	X	8899	-0-	-18756	-0-	269	1	8630	3	Y	-0-					-0-
*03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	277	1	9032	2	Y	-0-					-0-
							277	3									

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
10	12741	X	5312	-0-	-7429	-0-	5312	3			Y	-0-					54
11	11310	X	4538	-0-	-6772	-0-	4538	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		3628	-0-	3628	3628	3628	3			Y	-0-					54
01	DLQ G-10		2897	-0-	2897	6525	2861	3	36	9	Y	33	61	1			26
02	8099	X	1574	-0-	-6525	-0-	1566	3	8	9	Y	7					33
*03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2323	3	7	9	Y	6					39

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	296	1	3341	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		540	-0-	540	4177	270	1	270	3	Y	-0-	2	1			8
02	4669	X	492	-0-	-4177	-0-	246	1	246	3	Y	-0-					8
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	260	1	2696	3	Y	-0-					8

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

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
10	4991	X	3854	-0-	-1137	-0-	3854	3			Y	-0-					17
11	4830	X	4103	-0-	-727	-0-	4103	3			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		3631	-0-	3631	3631	3631	3			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		3404	-0-	3404	7035	3404	3			Y	-0-					17
02	10399	X	3364	-0-	-7035	-0-	3364	3			Y	-0-					17
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

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
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
12	DLQ G-10		5549	-0-	5549	5549	5545	3	4	9	Y	4					40
01	DLQ G-10		5886	-0-	5886	11435	5872	3	14	9	Y	13					53
02	16863	X	5428	-0-	-11435	-0-	5415	2	13	9	Y	12	45	1			20
*03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5836	3	6	9	Y	5					25

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4400	-0-	4400	4400	143	1	4234	3	Y	21	25	1			209
							23	9									
01	DLQ G-10		4387	-0-	4387	8787	153	1	4192	3	Y	38	24	1			223
							42	9									
02	12721	X	3934	-0-	-8787	-0-	142	1	3758	3	Y	31	36	1			218
							34	9									
*03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	157	1	4017	3	Y	27	38	1			207
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		388	-0-	388	388	386	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	DLQ G-10		407	-0-	407	795	404	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1126	N	331	-0-	-795	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4791	-0-	4791	4791	153	1	4541	3	Y	88	86	1			15
							97	9									
01	DLQ G-10		4973	-0-	4973	9764	171	1	4680	3	Y	111	84	1			42
							122	9									
02	14028	X	4264	-0-	-9764	-0-	150	1	3970	3	Y	131	146	1			27
							144	9									
*03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	147	1	3746	3	Y	37	46	1			18
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 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
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
12	DLQ G-10		6159	-0-	6159	6159	6129	3	30	9	Y	27	39	1			19
01	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12242	6043	3	40	9	Y	36					55
02	17705	X	5463	-0-	-12242	-0-	5437	3	26	9	Y	24	40	1			39
*03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5965	3	20	9	Y	18					57

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	108	1	3208	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	DLQ G-10		3254	-0-	3254	6584	114	1	3126	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	9484	X	2900	-0-	-6584	-0-	105	1	2784	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	125	1	3195	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 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
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									
12	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	124	1	3682	3	Y	128	111	1			19
							141	9									
01	DLQ G-10		3476	-0-	3476	7423	120	1	3292	3	Y	58	51	1			26
							64	9									
02	10975	X	3552	-0-	-7423	-0-	128	1	3389	3	Y	32	49	1			9
							35	9									
*03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	160	1	4087	3	Y	15	17	1			7
							17	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

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									
12	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	590	1	1816	3	Y	1					11
							1	9									
01	DLQ G-10		2474	-0-	2474	4881	628	1	1828	3	Y	16	22	1			5
							18	9									
02	2200	N	2066	-0-	-134	4747	530	1	1536	3	Y	-0-					5
*03	3100	N	2299	-0-	-801	3946	575	1	1715	3	Y	8					13
							9	9									

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			N	-0-					115
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3			N	-0-					115
12	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					115
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8611	3	1	9	N	1	103	1			13
02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			N	-0-					13
*03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8181	3	2	9	N	2					15

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

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
12	DLQ G-10		3891	-0-	3891	3891	3870	3	21	9	Y	19					52
01	DLQ G-10		3379	-0-	3379	7270	3379	3			Y	-0-					52
02	10557	X	3287	-0-	-7270	-0-	3277	3	10	9	Y	9					61
*03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3823	3	19	9	Y	17					78

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

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									
12	DLQ G-10		6482	-0-	6482	6482	538	1	5944	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		4086	-0-	4086	10568	359	1	3726	3	Y	1					13
							1	9									
02	15514	X	4946	-0-	-10568	-0-	437	1	4502	3	Y	6					19
							7	9									
*03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	479	1	4829	3	Y	-0-	14	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		8376	-0-	8376	8376	8355	3	21	9	Y	19	95	1			12
01	DLQ G-10		8371	-0-	8371	16747	8214	3	157	9	Y	143	94	1			61
02	23111	X	6364	-0-	-16747	-0-	6360	3	4	9	Y	4					65
*03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			Y	-0-					65

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
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-
12	DLQ G-10		128	-0-	128	128	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		86	-0-	86	214	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	10	-0-	-214	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
12	DLQ G-10		3942	-0-	3942	3942	129	1	3811	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	DLQ G-10		3982	-0-	3982	7924	140	1	3828	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
02	11571	X	3647	-0-	-7924	-0-	132	1	3494	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
*03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	164	1	4187	3	Y	20	17	1			7
							22	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
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
12	DLQ G-10		7888	-0-	7888	7888	7869	3	19	9	Y	17					81
01	DLQ G-10		7402	-0-	7402	15290	7378	3	24	9	Y	22	61	1			42
02	21775	X	6485	-0-	-15290	-0-	6479	3	6	9	Y	5					47
*03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			Y	-0-					47

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		7462	-0-	7462	7462	272	1	7179	3	Y	10					19
							11	9									
01	DLQ G-10		7379	-0-	7379	14841	277	1	7084	3	Y	16					35
							18	9									
02	21074	X	6233	-0-	-14841	-0-	232	1	5992	3	Y	8	32	1			11
							9	9									
*03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	261	1	6646	3	Y	14					25
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1835	-0-	-235	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2636	-0-	2636	2636	2636	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4979	2343	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	1227	-0-	-973	4006	1227	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2255	-0-	-845	3161	2255	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		11539	-0-	11539	11539	2417	1	9107	3	Y	14					36
							15	9									
01	DLQ G-10		10198	-0-	10198	21737	1092	1	9099	3	Y	6					42
							7	9									
02	31267	X	9530	-0-	-21737	-0-	964	1	8549	3	Y	15					57
							17	9									
*03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1044	1	8685	3	Y	1					58
							1	9									

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	117	1	3452	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	DLQ G-10		3681	-0-	3681	7253	129	1	3545	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	10568	X	3315	-0-	-7253	-0-	120	1	3183	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	138	1	3535	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

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
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									
12	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	319	1	3608	2	Y	-0-					41
01	DLQ G-10		910	-0-	910	4837	301	1	301	3	Y	280	144	1			177
							308	9									
02	8289	X	3452	-0-	-4837	-0-	293	1	3159	2	Y	-0-					177
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	333	1	3459	3	Y	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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
12	DLQ G-10		8806	-0-	8806	8806	801	1	7997	3	Y	7					23
							8	9									
01	DLQ G-10		8422	-0-	8422	17228	775	1	7647	3	Y	-0-					23
02	24685	X	7457	-0-	-17228	-0-	664	1	6793	3	Y	-0-	23	1			-0-
*03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	765	1	7254	3	Y	21					21
							23	9									

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

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
12	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	729	1	5292	3	Y	29					39
							32	9									
01	DLQ G-10		6395	-0-	6395	12448	738	1	5644	3	Y	12	42	1			9
							13	9									
02	17887	X	5439	-0-	-12448	-0-	655	1	4777	3	Y	6					15
							7	9									
*03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	752	1	5657	3	Y	12					27
							13	9									

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

10	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4093	-0-	-51	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

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-
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	154	1	3066	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	161	1	3156	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	150	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	156	1	3093	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

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-
12	DLQ G-10		611	-0-	611	611	18	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		122	-0-	122	733	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	-0-	-0-	-733	-0-					Y	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

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
12	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	394	1	2057	3	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		2136	-0-	2136	4587	369	1	1767	3	Y	-0-					28
02	6616	X	2029	-0-	-4587	-0-	335	1	1694	3	Y	-0-					28
*03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	344	1	1635	3	Y	-0-					28

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2595	-0-	2595	2595	120	1	2475	3	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	6430	-0-	6430	9025	227	1	6147	3	Y	51	31	1			20
							56	9									
01	19413	X	10388	-0-	-9025	-0-	390	1	9998	3	Y	-0-					20
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	382	1	10122	3	Y	62	39	1			43
							68	9									
*03	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	722	1	10617	3	Y	72	61	1			54
							79	9									

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
10	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7538	-0-	-262	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7523	-0-	-413	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7231	-0-	-674	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6568	-0-	-572	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7449	-0-	-363	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	103	3	31	9	Y	28	79	1			3

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	380	1	5032	2	N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	331	1	4949	2	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	289	1	4354	2	N	-0-					-0-
*03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	314	1	4892	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7037	X	4156	-0-	-2881	-0-	390	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4096	-0-	-2507	-0-	389	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4681	-0-	-415	-0-	349	1	4332	2	N	-0-					-0-
*03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	382	1	5233	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7817	-0-	-181	-0-	7817	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6473	-0-	-817	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	7093	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7659	-0-	7659	14752	7659	3			Y	-0-					-0-
02	21737	X	6985	-0-	-14752	-0-	6985	3			Y	-0-					-0-
*03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	238	1	7710	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2902	-0-	2902	2902	139	1	2763	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

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									
12	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	360	1	9776	3	N	63	166	1			53
							69	9									
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	395	1	10108	3	N	30					83
							33	9									
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	317	1	8404	3	N	23					106
							25	9									
*03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	591	1	8682	3	N	46	77	1			75
							51	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

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
12	DLQ G-10		5597	-0-	5597	5597	5568	3	29	9	Y	26	31	1			16
01	DLQ G-10		6236	-0-	6236	11833	6196	3	40	9	Y	36	40	1			12
02	17201	X	5368	-0-	-11833	-0-	5332	3	36	9	Y	33	36	1			9
*03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6122	3	28	9	Y	25					34

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

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
12	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2571	3	13	9	Y	12	14	1			9
01	DLQ G-10		2719	-0-	2719	5303	2702	3	17	9	Y	15	17	1			7
02	7977	X	2674	-0-	-5303	-0-	2656	3	18	9	Y	16	18	1			5
*03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2955	3	13	9	Y	12					17

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

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
12	DLQ G-10		3348	-0-	3348	3348	3330	3	18	9	Y	16	19	1			11
01	DLQ G-10		2762	-0-	2762	6110	2744	3	18	9	Y	16	18	1			9
02	8925	X	2815	-0-	-6110	-0-	2796	3	19	9	Y	17	19	1			7
*03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2421	3	11	9	Y	10					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 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
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
12	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	1659	3	9	9	Y	8	9	1			4
01	DLQ G-10		1926	-0-	1926	3594	1914	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	2200	N	1438	-0-	-762	2832	1428	3	10	9	Y	9	10	1			2
*03	3100	N	1704	-0-	-1396	1436	1696	3	8	9	Y	7					9

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

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
12	DLQ G-10		3748	-0-	3748	3748	3728	3	20	9	Y	18	21	1			26
01	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6842	3074	3	20	9	Y	18	20	1			24
02	9667	X	2825	-0-	-6842	-0-	2806	3	19	9	Y	17	19	1			22
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3167	3	14	9	Y	13					35

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	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

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									
12	DLQ G-10		5359	-0-	5359	5359	251	1	5106	3	Y	2					27
							2	9									
01	DLQ G-10		4494	-0-	4494	9853	232	1	4259	3	Y	3					30
							3	9									
02	14363	X	4510	-0-	-9853	-0-	240	1	4270	3	Y	-0-					30
*03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	252	1	4729	3	Y	7					37
							8	9									

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

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									
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1079	1	5618	2	N	17					78
							19	9									
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1079	1	4590	2	N	61					139
							67	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	974	1	5230	2	N	-0-					139
*03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1079	1	6012	3	N	55					194
							61	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13	1			8
02	14B2 EXT		2265	-0-	2265	2265	2256	3	9	9	Y	8					16
03	14B2 EXT		7069	-0-	7069	9334	7069	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10		349	-0-	349	349	37	1	312	3	Y	-0-					8
02	401	N	52	-0-	-349	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

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									
12	DLQ G-10		5788	-0-	5788	5788	187	1	5525	3	Y	69	82	1			95
							76	9									
01	DLQ G-10		5879	-0-	5879	11667	204	1	5594	3	Y	74	57	1			112
							81	9									
02	17050	X	5383	-0-	-11667	-0-	193	1	5103	3	Y	79	91	1			100
							87	9									
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	214	1	5469	3	Y	26	49	1			77
							29	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

10	14B2 EXT		9372	-0-	9372	20131	9372	3			Y	-0-					-0-
11	29517	X	9386	-0-	-20131	-0-	9386	3			Y	-0-					-0-
12	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8464	3	23	9	Y	21	13	1			8
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7279	3	9	9	Y	8					16
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5089	3	21	9	Y	19					35

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

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
12	DLQ G-10		3301	-0-	3301	3301	120	1	3177	3	Y	4					6
							4	9									
01	5377	X	2076	-0-	-3301	-0-	78	1	1992	3	Y	5					11
							6	9									
02	3164	X	3149	-0-	-15	-0-	117	1	3028	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
03	3503	X	2888	-0-	-615	-0-	109	1	2772	3	Y	6					6
							7	9									

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	242	1	6396	3	Y	9					19
							10	9									
01	DLQ G-10		6600	-0-	6600	13248	248	1	6335	3	Y	15					34
							17	9									
02	18723	X	5475	-0-	-13248	-0-	204	1	5264	3	Y	6	28	1			12
							7	9									
*03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	233	1	5936	3	Y	13					25
							14	9									

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
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									
12	DLQ G-10		4786	-0-	4786	4786	153	1	4539	3	Y	85	97	1			16
							94	9									
01	DLQ G-10		4985	-0-	4985	9771	172	1	4706	3	Y	97	75	1			38
							107	9									
02	14375	X	4604	-0-	-9771	-0-	163	1	4305	3	Y	124	137	1			25
							136	9									
*03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	184	1	4688	3	Y	92	84	1			33
							101	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		6077	-0-	6077	6077	427	1	5571	3	Y	72					75
							79	9									
01	DLQ G-10		6282	-0-	6282	12359	426	1	5800	3	Y	51	97	1			29
							56	9									
02	17898	X	5539	-0-	-12359	-0-	385	1	5098	3	Y	51					80
							56	9									
*03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	423	1	5570	3	Y	103	115	1			68
							113	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		5566	-0-	5566	5566	396	1	5170	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		5790	-0-	5790	11356	396	1	5394	3	Y	-0-					7
02	16249	X	4893	-0-	-11356	-0-	344	1	4549	3	Y	-0-					7
*03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	387	1	5095	3	Y	33	25	1			15
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3119	-0-	3119	3119	221	1	2888	3	Y	9					10
							10	9									
01	DLQ G-10		2978	-0-	2978	6097	202	1	2754	3	Y	20	23	1			7
							22	9									
02	2200	N	2422	-0-	222	6319	170	1	2252	3	Y	-0-					7
*03	8823	X	2504	-0-	-6319	-0-	177	1	2327	3	Y	-0-	4	1			3

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	171	1	3538	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	DLQ G-10		3641	-0-	3641	7391	169	1	3472	3	Y	-0-					-0-
02	10429	X	3038	-0-	-7391	-0-	141	1	2884	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	156	1	3116	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	158	1	3266	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3647	-0-	3647	7071	169	1	3478	3	Y	-0-					-0-
02	10864	X	3793	-0-	-7071	-0-	177	1	3616	3	Y	-0-					-0-
*03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	198	1	3966	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	5805	3			Y	-0-					61
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-					61
12	DLQ G-10		6679	-0-	6679	6679	6649	3	30	9	Y	27					88
01	DLQ G-10		6730	-0-	6730	13409	6577	3	153	9	Y	139	183	1			44
02	19011	X	5602	-0-	-13409	-0-	5544	3	58	9	Y	53					97
*03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5738	3	36	9	Y	33					130

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3400	-0-	-723	-0-	3400	3			Y	-0-					3
11	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	3334	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	3287	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		3591	-0-	3591	6878	3591	3			Y	-0-					3
02	10075	X	3197	-0-	-6878	-0-	3197	3			Y	-0-					3
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	1987	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3815	1828	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	1780	-0-	-420	3395	1780	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1914	-0-	-1186	2209	1914	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	676	1	1952	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2002	-0-	2002	4630	635	1	1367	3	Y	-0-					-0-
02	7206	X	2576	-0-	-4630	-0-	777	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	1051	1	2113	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	DLQ G-10		5834	-0-	5834	5834	270	1	5564	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6620	-0-	6620	12454	307	1	6313	3	Y	-0-					-0-
02	17600	X	5146	-0-	-12454	-0-	240	1	4906	3	Y	-0-					-0-
*03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	260	1	5200	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
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1273	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1503	-0-	1503	2776	1503	3			Y	-0-					-0-
02	2200	N	1384	-0-	-816	1960	1384	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1407	-0-	-1693	267	1407	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
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									
12	DLQ G-10		3334	-0-	3334	3334	817	1	2517	3	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		3551	-0-	3551	6885	907	1	2643	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
02	9604	X	2719	-0-	-6885	-0-	697	1	2022	3	Y	-0-					5
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	671	1	2000	3	Y	-0-					5

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
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
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					106
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					106
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					106
*03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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
12	DLQ G-10		5086	-0-	5086	5086	5064	3	22	9	Y	20					50
01	DLQ G-10		6401	-0-	6401	11487	6401	3			Y	-0-					50
02	16606	X	5119	-0-	-11487	-0-	5119	3			Y	-0-					50
*03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	531	1	5459	3	Y	-0-					50

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
10	14B2 EXT		2323	-0-	2323	2323	2323	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2729	-0-	2729	5052	2729	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2524	-0-	2524	7576	2524	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		334	-0-	334	7910	334	3			N	-0-					-0-
02	9536	X	1626	-0-	-7910	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2002	-0-	-819	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

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
10	6448	X	6329	-0-	-119	-0-	6329	3			Y	-0-					12
11	6240	X	5948	-0-	-292	-0-	5948	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		6121	-0-	6121	6121	6121	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		5099	-0-	5099	11220	5088	3	11	9	Y	10					22
02	16139	X	4919	-0-	-11220	-0-	4917	3	2	9	Y	2					24
*03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-					24

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 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
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
12	DLQ G-10		4217	-0-	4217	4217	4217	3			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		4334	-0-	4334	8551	4222	3	112	9	Y	102	96	1			56
02	12913	X	4362	-0-	-8551	-0-	4356	3	6	9	Y	5					61
*03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5290	3	57	9	Y	52	60	1			53

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4840	-0-	4840	4840	222	1	4584	3	Y	31	5	1			209
							34	9									
01	DLQ G-10		4892	-0-	4892	9732	219	1	4511	3	Y	147	172	1			184
							162	9									
02	14003	X	4271	-0-	-9732	-0-	197	1	4022	3	Y	47	28	1			203
							52	9									
*03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	223	1	4476	3	Y	150	201	1			152
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	576	-0-	-695	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	267	-0-	-603	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	307	28	3	12	9	Y	11					11
02	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	3			Y	-0-					11
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					12

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2257	-0-	-1618	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	2522	-0-	-1228	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	3335	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7301	3954	3	12	9	Y	11					11
02	9889	X	2588	-0-	-7301	-0-	2588	3			Y	-0-					11
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3820	3	1	9	Y	1					12

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
10	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10923	-0-	-267	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11197	-0-	-180	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10928	-0-	-573	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9577	-0-	-811	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
*03	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		4979	-0-	4979	6054	4979	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6456	-0-	6456	12510	6456	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6307	-0-	6307	18817	6307	3			Y	-0-					-0-
01	25695	X	6878	-0-	-18817	-0-	6878	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5517	-0-	-503	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
*03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		5451	-0-	5451	5451	495	1	4943	3	Y	12					46
							13	9									
01	DLQ G-10		5389	-0-	5389	10840	496	1	4893	3	Y	-0-					46
02	15690	X	4850	-0-	-10840	-0-	432	1	4418	3	Y	-0-	46	1			-0-
*03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	473	1	4485	3	Y	16					16
							18	9									

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	616	1	1677	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		2124	-0-	2124	4417	606	1	1518	2	Y	-0-					59
02	6282	X	1865	-0-	-4417	-0-	537	1	1328	2	Y	-0-					59
*03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	659	1	1704	2	Y	35					94
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2507	-0-	-221	-0-	2507	3			Y	-0-					1
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		2510	-0-	2510	2510	2510	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		2368	-0-	2368	4878	2368	3			Y	-0-					1
02	2100	N	2159	-0-	59	4937	2157	3	2	9	Y	2					3
*03	3100	N	2560	-0-	-540	4397	2560	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	2867	3			Y	-0-					3
11	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2686	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		2355	-0-	2355	2355	2355	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4663	2308	3			Y	-0-					3
02	2100	N	2205	-0-	105	4768	2205	3			Y	-0-					3
*03	3100	N	2611	-0-	-489	4279	2611	3			Y	-0-					3

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
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
12	DLQ G-10		6241	-0-	6241	6241	6219	3	22	9	Y	20					39
01	DLQ G-10		6717	-0-	6717	12958	6717	3			Y	-0-					39
02	18846	X	5888	-0-	-12958	-0-	5888	3			Y	-0-	28	1			11
*03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					11

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
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
12	DLQ G-10		5043	-0-	5043	5043	5019	3	24	9	Y	22					42
01	DLQ G-10		4878	-0-	4878	9921	4843	3	35	9	Y	32	54	1			20
02	14300	X	4379	-0-	-9921	-0-	4379	3			Y	-0-	8	1			12
*03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4377	3	26	9	Y	24	14	1			22

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
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									
12	DLQ G-10		9489	-0-	9489	9489	336	1	9119	3	Y	31					89
							34	9									
01	DLQ G-10		7191	-0-	7191	16680	269	1	6901	3	Y	19					108
							21	9									
02	21991	X	5311	-0-	-16680	-0-	192	1	5097	3	Y	20	76	1			52
							22	9									
*03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	316	1	4643	3	Y	17					69
							19	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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
12	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	4034	3			Y	-0-					68
01	DLQ G-10		4541	-0-	4541	8575	4541	3			Y	-0-					68
02	13281	X	4706	-0-	-8575	-0-	4706	3			Y	-0-					68
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	130	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	135	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2561	-0-	-127	-0-	121	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	134	1	2652	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	236	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	231	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	209	1	4200	2	N	-0-					-0-
*03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	233	1	4618	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

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
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
12	DLQ G-10		9211	-0-	9211	9211	9211	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		8511	-0-	8511	17722	8498	3	13	9	Y	12					27
02	24452	X	6730	-0-	-17722	-0-	6728	3	2	9	Y	2					29
*03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3378	X	3139	-0-	-239	-0-	760	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	757	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2151	-0-	-621	-0-	679	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	750	1	1864	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	1031	3	4	9	Y	4					40
01	DLQ G-10		940	-0-	940	1975	926	2	14	9	Y	13					53
02	2100	N	787	-0-	-1313	662	774	3	13	9	Y	12	45	1			20
*03	1664	N	1002	-0-	-662	-0-	996	3	6	9	Y	5					25

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
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
12	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	184	1	4868	3	Y	7					13
							8	9									
01	DLQ G-10		4776	-0-	4776	9836	179	1	4585	3	Y	11					24
							12	9									
02	14211	X	4375	-0-	-9836	-0-	163	1	4205	3	Y	6	23	1			7
							7	9									
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	178	1	4537	3	Y	10					17
							11	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		2154	-0-	2154	2154	2154	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2154					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2154					N	NO RPT					-0-
02	2329	X	175	-0-	-2154	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
12	DLQ G-10		10117	-0-	10117	10117	354	1	9618	3	Y	132	152	1			99
							145	9									
01	DLQ G-10		5878	-0-	5878	15995	221	1	5657	3	Y	-0-					99
02	22075	X	6080	-0-	-15995	-0-	219	1	5810	3	Y	46	69	1			76
							51	9									
*03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	434	1	6378	3	Y	64	74	1			66
							70	9									

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
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-
12	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	77	1	2275	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2592	-0-	2592	4944	91	1	2501	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	2112	-0-	-4944	-0-	77	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	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
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			Y	-0-					13
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	3			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		8570	-0-	8570	8570	8570	3			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		9781	-0-	9781	18351	9781	3			Y	-0-					13
02	26722	X	8371	-0-	-18351	-0-	8371	3			Y	-0-					13
*03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			Y	-0-					13

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
10	4092	X	2929	-0-	-1163	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2475	-0-	-1065	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3127	-0-	-531	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2393	-0-	-687	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2173	-0-	-741	-0-	2173	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
10	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2915	-0-	-137	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	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
10	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	3884	3			Y	-0-					28
11	4440	X	3994	-0-	-446	-0-	3994	2			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		4208	-0-	4208	4208	4208	3			Y	-0-	28	1			-0-
01	DLQ G-10		3887	-0-	3887	8095	3884	3	3	9	Y	3					3
02	11767	X	3672	-0-	-8095	-0-	3672	3			Y	-0-					3
*03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4149	3	1	9	Y	1					4

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
12	DLQ G-10		3436	-0-	3436	3436	112	1	3314	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	DLQ G-10		3446	-0-	3446	6882	121	1	3301	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
02	9889	X	3007	-0-	-6882	-0-	109	1	2876	3	Y	20	24	1			4
							22	9									
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	128	1	3281	3	Y	6	7	1			3
							7	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
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									
12	DLQ G-10		5100	-0-	5100	5100	779	1	4321	3	Y	-0-					15
01	DLQ G-10		4159	-0-	4159	9259	683	1	3476	3	Y	-0-					15
02	13265	X	4006	-0-	-9259	-0-	680	1	3303	3	Y	21					36
							23	9									
*03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	801	1	4005	3	Y	5					41
							6	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 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
10	2263	X	638	-0-	-1625	-0-	147	1	491	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	262	1	990	2	N	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	425	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	88	-0-	-1152	-0-	24	1	64	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		6920	-0-	6920	6920	1510	1	5391	3	Y	17					48
							19	9									
01	DLQ G-10		6923	-0-	6923	13843	1489	1	5416	3	Y	16					64
							18	9									
02	20382	X	6539	-0-	-13843	-0-	1364	1	5156	3	Y	17					81
							19	9									
*03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1510	1	5655	3	Y	11					92
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3315	-0-	215	718	3315	3			Y	-0-			-0-
11	3000	N	3409	-0-	409	1127	3409	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2648	-0-	2648	3775	2648	3			Y	-0-			-0-
01	5533	X	1758	-0-	-3775	-0-	1758	3			Y	-0-			-0-
02	3276	X	2806	-0-	-470	-0-	2806	3			Y	-0-			-0-
03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			Y	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	845	1	3191	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	688	1	3165	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3451	-0-	-497	-0-	631	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	1065	1	2877	2	N	-0-			-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	474	1	1445	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	887	-0-	-2533	-0-	223	1	664	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		572	-0-	572	572	147	1	425	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		105	-0-	105	677	33	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	714	X	37	-0-	-677	-0-	11	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	79	1	1123	2	N	-0-			-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	82	1	1121	2	N	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	968	2	N	-0-			-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	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
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-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	328	1	4476	2	N	-0-			-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	327	1	4348	2	N	-0-			-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	287	1	3871	2	N	-0-			-0-
*03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	312	1	4338	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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
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-
12	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	250	1	3557	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	246	1	3385	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	216	1	2960	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	233	1	3411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		5456	-0-	5456	5456	245	1	5064	3	Y	134	129	1			18
							147	9									
01	DLQ G-10		4264	-0-	4264	9720	175	1	3605	3	Y	440	458	1			-0-
							484	9									
02	14181	X	4461	-0-	-9720	-0-	202	1	4114	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	224	1	4495	3	Y	270	270	1			-0-
							297	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
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-
12	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	2584	1	7455	3	Y	-0-					-0-
01	18211	X	8172	-0-	-10039	-0-	2591	1	5581	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	6971	-0-	-981	-0-	2103	1	4868	3	Y	-0-					-0-
03	10044	X	6815	-0-	-3229	-0-	2263	1	4550	3	Y	2					2
							2	9									

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
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6436	-0-	6436	6436	6436	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6307	-0-	6307	12743	6307	3			Y	-0-					-0-
02	18422	X	5679	-0-	-12743	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
*03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	167	1	3440	3	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		3693	-0-	3693	7300	171	1	3521	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	10453	X	3153	-0-	-7300	-0-	147	1	3006	3	Y	-0-					3
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	158	1	3165	3	Y	-0-	1	1			2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 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
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									
12	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	106	1	2881	3	Y	19					82
							21	9									
01	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5974	111	1	2846	3	Y	8					90
							9	9									
02	7599	X	1625	-0-	-5974	-0-	59	1	1559	3	Y	6					96
							7	9									
*03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	3	Y	52	105	1			43
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

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
12	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	3291	3			Y	-0-					66
01	DLQ G-10		2132	-0-	2132	5423	2132	3			Y	-0-					66
02	8518	X	3095	-0-	-5423	-0-	3095	3			Y	-0-					66
*03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					66

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

10	2387	N	762	-0-	-1625	-0-	762	3			Y	-0-					65
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	986	3			Y	-0-					65
12	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					65
01	DLQ G-10		280	-0-	280	590	280	3			Y	-0-					65
02	632	N	42	-0-	-590	-0-	42	3			Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

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-
12	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1081	1	277	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1087	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	977	1	652	2	N	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1080	1	466	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

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-
12	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	970	1	20750	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	974	1	20323	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	881	1	18523	2	N	-0-					-0-
*03	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	972	1	20054	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

10	8556	X	7205	-0-	-1351	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6981	-0-	-1048	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7094	-0-	-408	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6296	-0-	-312	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6680	-0-	-636	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

10	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5173	-0-	-399	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	5738	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 #: 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
10	19995	X	19469	-0-	-526	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	18977	-0-	-223	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	19086	-0-	-568	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	18574	-0-	-1080	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16346	-0-	-1378	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	17645	-0-	-1978	-0-	17645	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

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
12	DLQ G-10		6962	-0-	6962	6962	6959	3	3	9	Y	3	71	1			54
01	DLQ G-10		6625	-0-	6625	13587	6478	3	147	9	Y	134	92	1			96
02	19402	X	5815	-0-	-13587	-0-	5697	3	118	9	Y	107	105	1			98
*03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6340	3	7	9	Y	6	66	1			38

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

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-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1253	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1248	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	1133	1	3299	2	N	-0-					-0-
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1248	1	3366	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

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-
12	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	283	1	5832	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5925	-0-	5925	12040	274	1	5651	3	Y	-0-					-0-
02	17110	X	5070	-0-	-12040	-0-	237	1	4833	3	Y	-0-					-0-
*03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	273	1	5463	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					32
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	1757	-0-	-2862	-0-	434	1	1323	3	Y	-0-					8
11	4470	X	954	-0-	-3516	-0-	231	1	688	3	Y	32	2	1			38
							35	9									
12	DLQ G-10		295	-0-	295	295	76	1	219	3	Y	-0-					38
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					38
02	295	X	-0-	-0-	-295	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

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									
12	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	732	1	4058	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		5033	-0-	5033	9823	827	1	4206	3	Y	-0-					7
02	13857	X	4034	-0-	-9823	-0-	684	1	3327	3	Y	21					28
							23	9									
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	710	1	3551	3	Y	6					34
							7	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

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-
12	DLQ G-10		3355	-0-	3355	3355	160	1	3195	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3221	-0-	3221	6576	156	1	3065	2	Y	-0-					-0-
02	9527	X	2951	-0-	-6576	-0-	140	1	2811	2	Y	-0-					-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1	3131	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

10	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20477	2			N	-0-					-0-
11	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
12	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
01	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
02	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
*03	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	24669	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

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
12	DLQ G-10		4873	-0-	4873	4873	4871	3	2	9	Y	2	40	1			30
01	DLQ G-10		4524	-0-	4524	9397	4427	3	97	9	Y	88	58	1			60
02	13526	X	4129	-0-	-9397	-0-	4053	3	76	9	Y	69	67	1			62
*03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4113	3	122	9	Y	111	109	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	351	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	366	1	2523	2	N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	335	1	2257	2	N	-0-					-0-
*03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	367	1	2553	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1096	3	8	9	Y	7	6	1			1
01	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2104	976	3	24	9	Y	22					23
02	2100	N	1009	-0-	-1091	1013	1009	3			Y	-0-	12	1			11
*03	1771	N	758	-0-	-1013	-0-	758	3			Y	-0-	10	1			1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 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
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
12	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
*03	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		3182	-0-	3182	3182	225	1	2939	3	Y	16					17
							18	9									
01	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6220	207	1	2822	3	Y	8	19	1			6
							9	9									
02	8951	X	2731	-0-	-6220	-0-	191	1	2523	3	Y	15					21
							17	9									
*03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	193	1	2541	3	Y	17	24	1			14
							19	9									

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
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									
12	DLQ G-10		7103	-0-	7103	7103	333	1	6770	3	Y	-0-					51
01	DLQ G-10		7214	-0-	7214	14317	372	1	6836	3	Y	5					56
							6	9									
02	20466	X	6149	-0-	-14317	-0-	328	1	5821	3	Y	-0-					56
*03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	338	1	6336	3	Y	9					65
							10	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
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
12	DLQ G-10		8373	-0-	8373	8373	8373	2			Y	-0-					57
01	DLQ G-10		8211	-0-	8211	16584	8211	2			Y	-0-					57
02	23910	X	7326	-0-	-16584	-0-	7324	2	2	9	Y	2					59
*03	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7847	2	25	9	Y	23	60	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		2831	-0-	2831	2831	335	1	2433	3	Y	57					97
							63	9									
01	DLQ G-10		3982	-0-	3982	6813	460	1	3514	3	Y	7	30	1			74
							8	9									
02	10494	X	3681	-0-	-6813	-0-	443	1	3229	3	Y	8					82
							9	9									
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	376	1	2828	3	Y	5					87
							6	9									

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
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
12	DLQ G-10		9631	-0-	9631	9631	1159	1	8418	3	Y	49					67
							54	9									
01	DLQ G-10		9802	-0-	9802	19433	1131	1	8651	3	Y	18	71	1			14
							20	9									
02	27781	X	8348	-0-	-19433	-0-	1005	1	7326	3	Y	15					29
							17	9									
*03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	1049	1	7890	3	Y	15					44
							17	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	285	1	3633	3	Y	18	120	1			11
							20	9									
11	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	232	1	3095	3	Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	3429	240	1	3138	3	Y	46					57
							51	9									
01	DLQ	G-10	4104	-0-	4104	7533	280	1	3818	3	Y	5	48	1			14
							6	9									
02	11455	X	3922	-0-	-7533	-0-	275	1	3640	3	Y	6					20
							7	9									
*03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	331	1	4353	3	Y	12	20	1			12
							13	9									

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
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
12	DLQ	G-10	4808	-0-	4808	4808	4808	3			Y	-0-	2	1			2
01	DLQ	G-10	4609	-0-	4609	9417	4609	3			Y	-0-	1	1			1
02	13506	X	4089	-0-	-9417	-0-	4089	3			Y	-0-					1
*03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-					1

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
10	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	325	1	4250	3	Y	3					6
							3	9									
11	4800	X	3804	-0-	-996	-0-	137	1	3667	3	Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	4899	-0-	4899	4899	178	1	4713	3	Y	7					13
							8	9									
01	DLQ	G-10	4470	-0-	4470	9369	168	1	4291	3	Y	10					23
							11	9									
02	13747	X	4378	-0-	-9369	-0-	163	1	4209	3	Y	5	23	1			5
							6	9									
*03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	183	1	4650	3	Y	11					16
							12	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

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
12	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	5577	203	1	5365	3	Y	8					15
							9	9									
01	DLQ	G-10	5796	-0-	5796	11373	217	1	5565	3	Y	13					28
							14	9									
02	16501	X	5128	-0-	-11373	-0-	191	1	4929	3	Y	7	27	1			8
							8	9									
*03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	216	1	5512	3	Y	12					20
							13	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

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-
12	4481	X	3834	-0-	-647	-0-	1097	1	2737	2	N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1095	1	2371	2	N	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	986	1	2483	2	N	-0-					-0-
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1088	1	2692	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	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 #: 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
10	7409	X	5830	-0-	-1579	-0-	186	1	5612	3	Y	29	38	1			101
							32	9									
11	7170	X	5595	-0-	-1575	-0-	175	1	5402	3	Y	16	15	1			102
							18	9									
12	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	174	1	5161	3	Y	13	18	1			97
							14	9									
01	DLQ G-10		5265	-0-	5265	10614	185	1	5060	3	Y	18	12	1			103
							20	9									
02	15542	X	4928	-0-	-10614	-0-	179	1	4734	3	Y	14	17	1			100
							15	9									
*03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	214	1	5461	3	Y	8	26	1			82
							9	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

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
12	DLQ G-10		2573	-0-	2573	2573	2569	3	4	9	Y	4					40
01	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3805	1218	3	14	9	Y	13					53
02	5068	X	1263	-0-	-3805	-0-	1250	2	13	9	Y	12	45	1			20
*03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1332	3	6	9	Y	5					25

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

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-
12	2170	N	1427	-0-	-743	-0-	68	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	85	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1153	-0-	-275	-0-	55	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	52	1	1042	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

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-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1668	1	5627	2	N	-0-					-0-
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1377	1	5628	2	N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	1616	1	5065	2	N	-0-					-0-
*03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1773	1	5305	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

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-
12	3100	N	3989	-0-	889	889	130	1	3859	3	Y	-0-					-0-
01	4869	X	3980	-0-	-889	-0-	140	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	130	1	3427	3	Y	-0-					-0-
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	147	1	3751	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					28
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	1918	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
01	DLQ G-10		2005	-0-	2005	3924	2002	3	3	9	Y	3					3
02	6054	X	2130	-0-	-3924	-0-	2130	3			Y	-0-					3
*03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2095	3	1	9	Y	1					4

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
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									
12	DLQ G-10		3875	-0-	3875	3875	127	1	3744	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7719	134	1	3677	3	Y	30	21	1			10
							33	9									
02	10935	X	3216	-0-	-7719	-0-	117	1	3085	3	Y	13	19	1			4
							14	9									
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	138	1	3537	3	Y	3	5	1			2
							3	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
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-
12	DLQ G-10		5876	-0-	5876	5876	272	1	5604	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5165	-0-	5165	11041	239	1	4926	3	Y	-0-					-0-
02	15228	X	4187	-0-	-11041	-0-	196	1	3991	3	Y	-0-					-0-
*03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	225	1	4516	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
10	13733	X	13257	-0-	-476	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12560	-0-	-670	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12760	-0-	-911	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12746	-0-	-925	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11320	-0-	-888	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12277	-0-	-991	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	223	1	4450	2	N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	230	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	200	1	4016	2	N	-0-					-0-
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	221	1	4380	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
10	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1278	-0-	-792	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	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 #: 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
10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
02	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
*03	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	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
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
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1447	1	4175	3	Y	-0-					8
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1491	1	3212	3	Y	-0-					8
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1412	1	3267	3	Y	-0-	8	1			-0-
*03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1578	1	3174	3	Y	5					5
							6	9									

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
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-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	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
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
12	DLQ G-10		5933	-0-	5933	5933	5929	3	4	9	Y	4					40
01	DLQ G-10		5973	-0-	5973	11906	5959	3	14	9	Y	13					53
02	16667	X	4761	-0-	-11906	-0-	4748	3	13	9	Y	12	45	1			20
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5648	3	6	9	Y	5					25

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
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-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
03	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	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
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	150	1	506	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	530	1	2167	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UMA UNIT WELL #: 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
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-
12	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	152	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	160	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2951	-0-	-269	-0-	140	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	154	1	3049	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
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-
12	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	123	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	110	1	3017	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2471	-0-	-525	-0-	81	1	2390	2	N	-0-					-0-
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	83	1	3336	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
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-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	506	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	552	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	487	1	3098	2	N	-0-					-0-
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	520	1	3164	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
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-
12	8246	X	5657	-0-	-2589	-0-	220	1	5437	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6589	-0-	-1657	-0-	232	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6995	-0-	-453	-0-	228	1	6767	2	N	-0-					-0-
*03	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	591	1	10148	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	1107	1	3410	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		4548	-0-	4548	9065	1152	1	3357	3	Y	35	40	1			8
							39	9									
02	13053	X	3988	-0-	-9065	-0-	1019	1	2956	3	Y	12					20
							13	9									
*03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1154	1	3440	3	Y	2					22
							2	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
10	4960	X	3383	-0-	-1577	-0-	3383	3			Y	-0-					2
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4157	3	11	9	Y	10					12
01	DLQ G-10		6032	-0-	6032	10200	6032	3			Y	-0-					12
02	13849	X	3649	-0-	-10200	-0-	3649	3			Y	-0-					12
*03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3993	3	14	9	Y	13	18	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
12	DLQ G-10		5234	-0-	5234	5234	342	1	4870	3	Y	20					79
							22	9									
01	DLQ G-10		4800	-0-	4800	10034	342	1	4422	3	Y	33					112
							36	9									
02	14159	X	4125	-0-	-10034	-0-	309	1	3802	3	Y	13					125
							14	9									
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	342	1	3694	3	Y	17					142
							19	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
12	DLQ G-10		2809	-0-	2809	2809	91	1	2701	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5523	95	1	2602	3	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	2100	N	2418	-0-	318	5841	88	1	2321	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
*03	3100	N	2571	-0-	-529	5312	97	1	2472	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	3			Y	-0-					2
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	3			Y	-0-					12
02	1667	N	1069	-0-	-598	-0-	1069	3			Y	-0-					12
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1470	3	14	9	Y	13	18	1			7

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
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
12	DLQ G-10		4036	-0-	4036	4036	4036	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		4232	-0-	4232	8268	4144	3	88	9	Y	80	97	1			9
02	11706	X	3438	-0-	-8268	-0-	3438	3			Y	-0-					9
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3375	3	56	9	Y	51	32	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	4522	3			Y	-0-					4
11	4770	X	4488	-0-	-282	-0-	4488	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		4561	-0-	4561	4561	4561	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		4820	-0-	4820	9381	4817	3	3	9	Y	3					7
02	13107	X	3726	-0-	-9381	-0-	3726	3			Y	-0-					7
*03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			Y	-0-					7

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	4595	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3813	-0-	3813	8408	3811	3	2	9	Y	2					2
02	12612	X	4204	-0-	-8408	-0-	4204	3			Y	-0-	1	1			1
*03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			Y	-0-	1	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
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
12	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
*03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
11	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
12	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
01	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
*03	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	98	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1876	-0-	-140	-0-	89	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	97	1	1926	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
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
12	DLQ G-10		5646	-0-	5646	5646	5643	3	3	9	Y	3	27	1			21
01	DLQ G-10		5502	-0-	5502	11148	5366	3	136	9	Y	124	71	1			74
02	15856	X	4708	-0-	-11148	-0-	4636	3	72	9	Y	65	72	1			67
*03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4752	3	117	9	Y	106	109	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
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
12	DLQ G-10		4048	-0-	4048	4048	4048	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		5237	-0-	5237	9285	5237	3			Y	-0-					1
02	13829	X	4544	-0-	-9285	-0-	4544	3			Y	-0-					1
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	342	1	8771	3	N	-0-					78
01	9083	X	8950	-0-	-133	-0-	342	1	8608	3	N	-0-					78
02	8204	X	7877	-0-	-327	-0-	309	1	7568	3	N	-0-					78
03	9083	X	9020	-0-	-63	-0-	342	1	8678	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
10	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	5652	3			Y	-0-					24
11	6000	X	4996	-0-	-1004	-0-	4996	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	4581	3	1	9	Y	1	25	1			-0-
01	DLQ G-10		4982	-0-	4982	9564	4979	3	3	9	Y	3					3
02	13904	X	4340	-0-	-9564	-0-	4340	3			Y	-0-					3
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	3	1	9	Y	1					4

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
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-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	196	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	204	1	4009	2	N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	172	1	3460	2	N	-0-					-0-
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	194	1	3857	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
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
12	DLQ G-10		8846	-0-	8846	8846	8846	3			Y	-0-	7	1			5
01	DLQ G-10		9552	-0-	9552	18398	9541	3	11	9	Y	10	7	1			8
02	24561	X	6163	-0-	-18398	-0-	6154	3	9	9	Y	8	8	1			8
*03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8683	3	18	9	Y	16	15	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

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-
12	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1569	3	12	9	Y	11	9	1			2
01	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3215	1628	3	6	9	Y	5					7
02	2100	N	1931	-0-	-169	3046	1927	3	4	9	Y	4	6	1			5
*03	3100	N	2181	-0-	-919	2127	2180	3	1	9	Y	1	6	1			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

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-
12	DLQ G-10		3649	-0-	3649	3649	169	1	3480	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4463	-0-	4463	8112	207	1	4256	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4006	-0-	4006	12118	187	1	3819	3	Y	-0-					-0-
*03	16261	X	4143	-0-	-12118	-0-	197	1	3946	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

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									
12	DLQ G-10		3483	-0-	3483	3483	113	1	3340	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
01	DLQ G-10		3442	-0-	3442	6925	120	1	3286	3	Y	33	25	1			13
							36	9									
02	10001	X	3076	-0-	-6925	-0-	111	1	2933	3	Y	29	35	1			7
							32	9									
*03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3334	3	Y	13	15	1			5
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
12	DLQ G-10		6730	-0-	6730	6730	311	1	6416	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	DLQ G-10		5782	-0-	5782	12512	268	1	5514	3	Y	-0-					-0-
02	17814	X	5302	-0-	-12512	-0-	248	1	5054	3	Y	-0-					-0-
*03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	280	1	5607	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
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									
12	DLQ G-10		6189	-0-	6189	6189	282	1	5827	3	Y	73	6	1			232
							80	9									
01	DLQ G-10		5846	-0-	5846	12035	269	1	5536	3	Y	37	130	1			139
							41	9									
02	17875	X	5840	-0-	-12035	-0-	273	1	5567	3	Y	-0-	17	1			122
*03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	277	1	5550	3	Y	-0-	69	1			53

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
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-
12	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5384	-0-	5384	6047	5366	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2100	N	5616	-0-	3516	9563	5606	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	3100	N	6238	-0-	3138	12701	6219	3	19	9	Y	17	17	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
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
12	DLQ G-10		5059	-0-	5059	5059	609	1	4425	3	Y	23					30
							25	9									
01	DLQ G-10		4290	-0-	4290	9349	495	1	3786	3	Y	8	32	1			6
							9	9									
02	13012	X	3663	-0-	-9349	-0-	441	1	3213	3	Y	8					14
							9	9									
*03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	592	1	4452	3	Y	8					22
							9	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		747	-0-	747	747	745	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1789	990	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	2100	N	786	-0-	-1314	475	753	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*03	1097	N	622	-0-	-475	-0-	582	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		8519	-0-	8519	8519	8519	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8569	-0-	8569	17088	8545	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	25570	X	8482	-0-	-17088	-0-	8472	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8095	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		7985	-0-	7985	7985	7979	3	6	9	Y	5	14	1			19
01	DLQ G-10		8352	-0-	8352	16337	8301	3	51	9	Y	46	26	1			39
02	23370	X	7033	-0-	-16337	-0-	7030	3	3	9	Y	3					42
*03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7516	3	48	9	Y	44	42	1			44

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3970	-0-	3970	3970	562	1	3398	2	Y	9					31
							10	9									
01	DLQ G-10		3785	-0-	3785	7755	576	1	3194	2	Y	14					45
							15	9									
02	11251	X	3496	-0-	-7755	-0-	511	1	2954	2	Y	28					73
							31	9									
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	539	1	3224	2	Y	32	94	1			11
							35	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					4
11	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	3201	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		2355	-0-	2355	5556	2352	3	3	9	Y	3					7
02	8112	X	2556	-0-	-5556	-0-	2556	3			Y	-0-					7
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					7

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	126	1	2608	3	Y	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	144	1	2959	3	Y	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	118	1	2367	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4498	-0-	4498	4498	141	1	4185	3	Y	156	160	1			27
							172	9									
01	DLQ G-10		4180	-0-	4180	8678	142	1	3889	3	Y	135	108	1			54
							149	9									
02	12950	X	4272	-0-	-8678	-0-	146	1	3851	3	Y	250	256	1			48
							275	9									
*03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	179	1	4570	3	Y	228	198	1			78
							251	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		8649	-0-	8649	8649	1449	1	7169	3	Y	28					63
							31	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8649					Y	1					64
02	11568	X	2919	-0-	-8649	-0-	1348	1	1568	3	Y	3					67
							3	9									
*03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1510	1	4252	3	Y	11					78
							12	9									

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
10	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
12	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
01	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
*03	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					23
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		306	-0-	306	806	306	3			Y	-0-					23
02	1203	N	397	-0-	-806	-0-	397	3			Y	-0-					23
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	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
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-
12	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	206	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	208	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3908	-0-	-96	-0-	185	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	202	1	4016	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	461	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	459	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2023	-0-	-49	-0-	416	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	457	1	1682	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
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		275	-0-	275	744	275	3			Y	-0-					-0-
02	1130	N	386	-0-	-744	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
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
12	DLQ G-10		13984	-0-	13984	13984	13984	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		13066	-0-	13066	27050	13066	3			Y	-0-					1
02	38967	X	11917	-0-	-27050	-0-	11917	3			Y	-0-					1
*03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	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
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									
12	DLQ G-10		5451	-0-	5451	5451	361	1	5087	2	Y	3					4
							3	9									
01	DLQ G-10		5378	-0-	5378	10829	369	1	5008	2	Y	1					5
							1	9									
02	15665	X	4836	-0-	-10829	-0-	321	1	4509	2	Y	5					10
							6	9									
*03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	359	1	4979	3	Y	4					14
							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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	529	-0-	-494	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		7040	-0-	7040	7040	7040	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		5917	-0-	5917	12957	5917	3			Y	-0-					12
02	18806	X	5849	-0-	-12957	-0-	5848	3	1	9	Y	1					13
*03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7431	-0-	-45	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
*03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	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
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									
12	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	517	1	3127	2	Y	23					66
							25	9									
01	DLQ G-10		3309	-0-	3309	6978	503	1	2791	2	Y	14					80
							15	9									
02	10150	X	3172	-0-	-6978	-0-	463	1	2679	2	Y	27					107
							30	9									
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	540	1	3232	2	Y	42	94	1			55
							46	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
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-
12	9021	X	8412	-0-	-609	-0-	57	1	8355	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	56	1	8334	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7357	-0-	-259	-0-	34	1	7323	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8186	-0-	-246	-0-	28	1	8158	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
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	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
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									
12	DLQ G-10		7535	-0-	7535	7535	281	1	7210	3	Y	40	34	1			28
							44	9									
01	DLQ G-10		8097	-0-	8097	15632	306	1	7723	3	Y	62	75	1			15
							68	9									
02	23149	X	7517	-0-	-15632	-0-	261	1	7220	3	Y	33	36	1			12
							36	9									
*03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	260	1	6872	3	Y	31	31	1			12
							34	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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

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-
12	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	370	1	3430	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	378	1	3430	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3443	-0-	-169	-0-	338	1	3105	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	380	1	3386	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

10	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5459	-0-	-555	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4865	-0-	-1149	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4847	-0-	-585	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

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-
12	6634	X	6345	-0-	-289	-0-	303	1	6042	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6102	-0-	-532	-0-	296	1	5806	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	264	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	310	1	6150	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4678	-0-	-26	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

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-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	223	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	194	1	3815	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3344	-0-	-604	-0-	158	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3690	-0-	-681	-0-	177	1	3513	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
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-
12	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	514	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	513	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2899	-0-	-265	-0-	457	1	2442	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	285	1	2994	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
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-
12	5611	X	4853	-0-	-758	-0-	33	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4491	-0-	-1120	-0-	30	1	4461	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4294	-0-	-774	-0-	20	1	4274	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5121	-0-	-490	-0-	17	1	5104	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
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									
12	DLQ G-10		5519	-0-	5519	5519	206	1	5281	3	Y	29	25	1			20
							32	9									
01	DLQ G-10		5176	-0-	5176	10695	196	1	4936	3	Y	40	48	1			12
							44	9									
02	16483	X	5788	-0-	-10695	-0-	201	1	5559	3	Y	25	28	1			9
							28	9									
*03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	250	1	6595	3	Y	30	30	1			9
							33	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
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-
12	4340	X	3496	-0-	-844	-0-	1095	1	2401	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3839	-0-	-501	-0-	1097	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3748	-0-	-172	-0-	987	1	2761	2	N	-0-					-0-
*03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1090	1	3190	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
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-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	32	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	35	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	21	1	4598	2	N	-0-					-0-
*03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	17	1	5152	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
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2614	-0-	2614	2614	2614	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4924	2307	3	3	9	Y	3	1	1			2
02	2100	N	2138	-0-	38	4962	2138	3			Y	-0-	1	1			1
*03	3100	N	1953	-0-	-1147	3815	1953	3			Y	-0-					1

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
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-
12	7688	X	7053	-0-	-635	-0-	691	1	6362	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7102	-0-	-586	-0-	698	1	6404	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6428	-0-	-460	-0-	625	1	5803	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	698	1	6479	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
10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
11	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
12	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
*03	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	188	1	1368	3	Y	9					14
							10	9									
01	DLQ G-10		1705	-0-	1705	3271	197	1	1504	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
02	2100	N	1540	-0-	-560	2711	185	1	1352	3	Y	3					8
							3	9									
*03	3100	N	2143	-0-	-957	1754	251	1	1889	3	Y	3					11
							3	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	35	-0-	35	35	9	1	26	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	26	-0-	26	61	7	1	19	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					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
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									
12	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	233	1	5977	3	Y	33	28	1			29
							36	9									
01	DLQ G-10		6212	-0-	6212	12458	235	1	5925	3	Y	47	57	1			19
							52	9									
02	18896	X	6438	-0-	-12458	-0-	224	1	6183	3	Y	28	31	1			16
							31	9									
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	226	1	5964	3	Y	27	27	1			16
							30	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

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-
12	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	181	1	3613	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	181	1	3561	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	166	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	173	1	3428	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

10	11470	X	10392	-0-	-1078	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10007	-0-	-853	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9928	-0-	-984	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9688	-0-	-1069	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8773	-0-	-831	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9990	-0-	-395	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

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-
12	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	124	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	120	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2275	-0-	-133	-0-	108	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	122	1	2413	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

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-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	46	1	6762	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6546	-0-	-119	-0-	43	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5668	-0-	-352	-0-	26	1	5642	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6482	-0-	-183	-0-	22	1	6460	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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		370	-0-	370	755	370	3			Y	-0-					-0-
02	911	N	156	-0-	-755	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	2673	-0-	-1887	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1311	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1579	-0-	1579	2890	1579	3			Y	-0-					-0-
02	4820	X	1930	-0-	-2890	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
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
12	DLQ G-10		4899	-0-	4899	4899	4895	3	4	9	Y	4					27
01	DLQ G-10		4719	-0-	4719	9618	4679	3	40	9	Y	36	39	1			24
02	13684	X	4066	-0-	-9618	-0-	4054	3	12	9	Y	11					35
*03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4454	3	10	9	Y	9					44

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
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
12	9548	X	8360	-0-	-1188	-0-	8360	2			N	-0-					17
01	9145	X	8585	-0-	-560	-0-	8380	2	205	3	N	-0-					17
02	8092	X	7499	-0-	-593	-0-	7316	2	183	3	N	-0-					17
03	8835	X	8184	-0-	-651	-0-	7981	2	203	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
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
12	DLQ G-10		9678	-0-	9678	9678	9678	3			Y	-0-	10	1			7
01	DLQ G-10		9154	-0-	9154	18832	9142	3	12	9	Y	11	9	1			9
02	26915	X	8083	-0-	-18832	-0-	8072	3	11	9	Y	10	10	1			9
*03	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9164	3	18	9	Y	16	16	1			9

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
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-
12	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	153	1	3052	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	152	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	136	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	152	1	3012	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
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	549	1 6 9	8025	2	Y	5					23
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	539	1 7 9	7798	2	Y	6	27	1			2
12	DLQ G-10		8490	-0-	8490	8490	563	1 4 9	7923	2	Y	4					6
01	DLQ G-10		8299	-0-	8299	16789	569	1 1 9	7729	2	Y	1					7
02	24197	X	7408	-0-	-16789	-0-	492	1 10 9	6906	2	Y	9					16
*03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	530	1 6 9	7365	3	Y	5					21

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

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
12	DLQ G-10		6660	-0-	6660	6660	6658	3	2	9	Y	2					54
01	DLQ G-10		6961	-0-	6961	13621	6960	3	1	9	Y	1	54	1			1
02	19489	X	5868	-0-	-13621	-0-	5866	3	2	9	Y	2					3
*03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6584	3	1	9	Y	1					4

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

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
12	DLQ G-10		7941	-0-	7941	7941	7941	3			Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10		7699	-0-	7699	15640	7699	3			Y	-0-					1
02	22493	X	6853	-0-	-15640	-0-	6853	3			Y	-0-					1
*03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

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
12	DLQ G-10		5008	-0-	5008	5008	5005	3	3	9	Y	3					11
01	DLQ G-10		4956	-0-	4956	9964	4952	3	4	9	Y	4	15	1			-0-
02	14324	X	4360	-0-	-9964	-0-	4358	3	2	9	Y	2					2
*03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	Y	2					4

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
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									
12	DLQ G-10		18918	-0-	18918	18918	2694	1	16193	3	Y	28					50
							31	9									
01	DLQ G-10		17251	-0-	17251	36169	2716	1	14487	3	Y	44					94
							48	9									
02	52579	X	16410	-0-	-36169	-0-	2404	1	13948	3	Y	53					147
							58	9									
*03	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	2583	1	14539	3	Y	25	72	1			100
							28	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

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
12	DLQ G-10		762	-0-	762	762	762	1			Y	-0-					101
01	DLQ G-10		256	-0-	256	1018	256	1			Y	-0-					101
02	1255	X	237	-0-	-1018	-0-	237	1			Y	-0-					101
*03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	262	1	126	3	Y	-0-	84	1			17

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

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
12	DLQ G-10		7105	-0-	7105	7105	7105	3			Y	-0-					31
01	DLQ G-10		7212	-0-	7212	14317	7212	3			Y	-0-					31
02	20969	X	6652	-0-	-14317	-0-	6638	3	14	9	Y	13	44	1			-0-
*03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

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
12	DLQ G-10		4327	-0-	4327	4327	4327	3			Y	-0-	12	1			9
01	DLQ G-10		3923	-0-	3923	8250	3904	3	19	9	Y	17	13	1			13
02	11515	X	3265	-0-	-8250	-0-	3254	3	11	9	Y	10	12	1			11
*03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4098	3	18	9	Y	16	17	1			10

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

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
12	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5695	3	8	9	Y	7					11
01	DLQ G-10		4834	-0-	4834	10537	4815	3	19	9	Y	17	28	1			-0-
02	14639	X	4102	-0-	-10537	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
*03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4514	3	33	9	Y	30					30

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

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-
12	6603	X	6348	-0-	-255	-0-	585	1	5763	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5930	-0-	-642	-0-	372	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5489	-0-	-503	-0-	336	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5975	-0-	-659	-0-	372	1	5603	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
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-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	632	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	642	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	555	1	2388	2	N	-0-					-0-
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	646	1	2633	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
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-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	878	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	868	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	809	1	3485	2	N	-0-					-0-
*03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	864	1	3519	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
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-
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	372	1	3984	2	N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	372	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	336	1	3495	2	N	-0-					-0-
*03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	372	1	3843	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
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-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	728	1	4935	2	N	-0-					-0-
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	713	1	4914	2	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	640	1	4315	2	N	-0-					-0-
*03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	711	1	4942	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			Y	-0-					8
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		9503	-0-	9503	9503	9503	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		8172	-0-	8172	17675	8172	3			Y	-0-	5	1			3
02	24899	X	7224	-0-	-17675	-0-	7224	3			Y	-0-					3
*03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	3			Y	-0-					3

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
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
12	DLQ G-10		579	-0-	579	579	556	3	23	9	Y	21	18	1			4
01	DLQ G-10		599	-0-	599	1178	578	3	21	9	Y	19					23
02	1908	N	730	-0-	-1178	-0-	720	3	10	9	Y	9	17	1			15
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	Y	2	16	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
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
12	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	3904	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10		3642	-0-	3642	7546	3642	3			Y	-0-					20
02	10972	X	3426	-0-	-7546	-0-	3415	3	11	9	Y	10	30	1			-0-
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		708	-0-	708	708	708	3			Y	-0-	11	1			8
01	DLQ G-10		1637	-0-	1637	2345	1569	3	68	9	Y	62	34	1			36
02	3427	X	1082	-0-	-2345	-0-	1073	3	9	9	Y	8	23	1			21
*03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	702	3	20	9	Y	18	25	1			14

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			Y	-0-					45
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					45
12	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	1			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1962	1390	1			Y	-0-					45
02	2100	N	976	-0-	-1124	838	976	1			Y	-0-					45
*03	2847	N	2009	-0-	-838	-0-	1357	1	651	3	Y	1	41	1			5
							1	9									

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
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									
12	4406	X	2138	-0-	-2268	-0-	111	1	2010	3	Y	15					66
							17	9									
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	118	1	2083	3	Y	14	18	1			62
							15	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	111	1	1912	3	Y	8	18	1			52
							9	9									
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1972	3	18	9	Y	16	16	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ	G-10	4392	-0-	4392	4392	164	1	4203	3	Y	23	20	1			18
							25	9									
01	DLQ	G-10	3811	-0-	3811	8203	144	1	3635	3	Y	29	35	1			12
							32	9									
02	11967	X	3764	-0-	-8203	-0-	131	1	3614	3	Y	17	18	1			11
							19	9									
*03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	164	1	4328	3	Y	19	20	1			10
							21	9									

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
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									
12	DLQ	G-10	3614	-0-	3614	3614	886	1	2728	3	Y	-0-					12
01	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	6491	735	1	2141	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
02	9406	X	2915	-0-	-6491	-0-	747	1	2168	3	Y	-0-					6
*03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	916	1	2729	3	Y	-0-					6

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
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									
12	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	1071	1	3300	3	Y	1					13
							1	9									
01	DLQ	G-10	4105	-0-	4105	8477	1049	1	3056	3	Y	-0-	7	1			6
02	12553	X	4076	-0-	-8477	-0-	1045	1	3031	3	Y	-0-					6
*03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1155	1	3441	3	Y	-0-					6

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
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									
12	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	2450	252	1	2198	3	Y	-0-					11
01	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	4628	237	1	1939	3	Y	2					13
							2	9									
02	5853	X	1225	-0-	-4628	-0-	136	1	1047	3	Y	38	49	1			2
							42	9									
*03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	863	1	6688	3	Y	2					8
							2	9									
*05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	865	1	7649	3	Y	2					10
							2	9									
*06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	915	1	6949	3	Y	-0-					10
*07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	773	1	6129	3	Y	-0-					10
*08	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	814	1	6116	3	Y	-0-					10
*09	7140	X	6687	-0-	-453	-0-	771	1	5913	3	Y	3					13
							3	9									
*10	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	851	1	6150	3	Y	-0-					13
*11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	820	1	6943	3	Y	8	9	1			12
							9	9									
*12	DLQ G-10		6488	-0-	6488	6488	667	1	5821	3	Y	-0-					12
*01	DLQ G-10		6364	-0-	6364	12852	692	1	5672	3	Y	-0-					12
*02	19128	X	6276	-0-	-12852	-0-	710	1	5446	3	Y	109	103	1			18
							120	9									
*03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	930	1	6738	3	Y	37					55
							41	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

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
12	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	3416	3	3	9	Y	3					7
01	DLQ G-10		3257	-0-	3257	6676	3254	3	3	9	Y	3					10
02	10113	X	3437	-0-	-6676	-0-	3434	3	3	9	Y	3					13
*03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3592	3	6	9	Y	5					18

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

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
12	DLQ G-10		5955	-0-	5955	5955	1352	1	4603	3	Y	-0-					73
01	DLQ G-10		2834	-0-	2834	8789	586	1	2226	3	Y	20	79	1			14
							22	9									
02	9590	X	801	-0-	-8789	-0-	168	1	630	3	Y	3					17
							3	9									
*03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	601	1	2168	3	Y	24					41
							26	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

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
12	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	1079	1	1962	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		2406	-0-	2406	5447	1079	1	1327	2	Y	-0-					22
02	7914	X	2467	-0-	-5447	-0-	974	1	1493	2	Y	-0-					22
*03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	1079	1	1037	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ	G-10	4880	-0-	4880	4880	1048	1	3830	3	Y	2					22
							2	9									
01	DLQ	G-10	6052	-0-	6052	10932	1357	1	4676	3	Y	17	26	1			13
							19	9									
02	16108	X	5176	-0-	-10932	-0-	1091	1	4046	3	Y	35	31	1			17
							39	9									
*03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1033	1	3960	3	Y	7	7	1			17
							8	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
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
12	DLQ	G-10	5295	-0-	5295	5295	5247	3	48	9	Y	44	37	1			9
01	DLQ	G-10	5380	-0-	5380	10675	5334	3	46	9	Y	42					51
02	15223	X	4548	-0-	-10675	-0-	4518	3	30	9	Y	27	41	1			37
*03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5186	3	7	9	Y	6	40	1			3

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
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
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10353	3	74	9	N	67	183	1			84
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					84
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8579	3	55	9	N	50					134
*03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9163	3	108	9	N	98	186	1			46

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
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									
12	DLQ	G-10	5674	-0-	5674	5674	584	1	5090	3	Y	-0-					15
01	DLQ	G-10	5039	-0-	5039	10713	548	1	4491	3	Y	-0-					15
02	15433	X	4720	-0-	-10713	-0-	528	1	4049	3	Y	130	138	1			7
							143	9									
*03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	651	1	4717	3	Y	16					23
							18	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
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
12	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	6648	6614	3	34	9	Y	31	37	1			18
01	DLQ	G-10	10185	-0-	10185	16833	10120	3	65	9	Y	59	65	1			12
02	27182	X	10349	-0-	-16833	-0-	10282	3	67	9	Y	61	70	1			3
*03	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10871	3	50	9	Y	45					48

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
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
12	DLQ	G-10	3598	-0-	3598	3598	3583	3	15	9	Y	14	38	1			-0-
01	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	5949	2300	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	9531	X	3582	-0-	-5949	-0-	3579	3	3	9	Y	3					3
*03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3771	3	48	9	Y	44	23	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2065	-0-	2065	2065	218	1	1847	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3006	-0-	3006	5071	309	1	2697	3	Y	-0-					-0-
01	6528	X	1457	-0-	-5071	-0-	158	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	135	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	876	-0-	-1046	-0-	106	1	768	3	Y	2					2
							2	9									

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2161	-0-	2161	2161	2161	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2005	-0-	2005	4166	2005	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2215	-0-	115	4281	2215	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2469	-0-	-631	3650	2469	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

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
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	342	1	5001	3	N	48					75
							53	9									
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	342	1	4906	3	N	6					81
							7	9									
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	3	N	22					103
							24	9									
*03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	342	1	4916	3	N	8					111
							9	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

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									
12	DLQ G-10		6974	-0-	6974	6974	717	1	6257	3	Y	-0-					57
01	DLQ G-10		8228	-0-	8228	15202	895	1	7333	3	Y	-0-					57
02	21938	X	6736	-0-	-15202	-0-	776	1	5960	3	Y	-0-	47	1			10
*03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	805	1	5833	3	Y	-0-					10

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

10	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
11	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
12	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
01	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
02	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
*03	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

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-
12	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	572	1	3507	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3982	-0-	-203	-0-	527	1	3455	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	488	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	559	1	3400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 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
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-
12	DLQ G-10		270	-0-	270	270	42	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-	95	365	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	337	1	1349	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
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-
12	DLQ G-10		10748	-0-	10748	10748	618	1	10130	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9995	-0-	9995	20743	619	1	9376	3	Y	-0-					-0-
02	29007	X	8264	-0-	-20743	-0-	569	1	7695	3	Y	-0-					-0-
*03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	670	1	8721	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
12	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	127	1	3444	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		3299	-0-	3299	6870	124	1	3175	3	Y	-0-					1
02	2100	N	5331	-0-	3231	10101	194	1	5137	3	Y	-0-					1
*03	17151	X	7050	-0-	-10101	-0-	449	1	6601	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
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2043	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4335	2292	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2003	-0-	-97	4238	2003	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2103	-0-	-997	3241	2103	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
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-
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	3703	-0-	-2652	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
*03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7881	-0-	7881	7881	7881	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10255	-0-	10255	18136	10255	2			N	-0-					-0-
*03	29086	X	10950	-0-	-18136	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	30	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	28	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3740	-0-	-152	-0-	17	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	14	1	4084	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
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-
12	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	879	1	4799	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7473	-0-	7473	13151	1243	1	6205	3	Y	23					23
							25	9									
02	2100	N	7215	-0-	5115	18266	1349	1	5866	3	Y	-0-					23
*03	23130	X	4864	-0-	-18266	-0-	971	1	3890	3	Y	3	1	1			25
							3	9									

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
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-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1291	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	1285	1	4055	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5081	-0-	-183	-0-	1169	1	3912	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5406	-0-	-422	-0-	1286	1	4120	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
11	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
12	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
01	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
02	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
*03	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	649	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	682	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	623	1	1208	2	N	-0-					-0-
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	433	1	1283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
11	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
12	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
02	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
*03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	392	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4328	-0-	-632	-0-	391	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3868	-0-	-276	-0-	346	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	378	1	3935	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	174	1	4471	3	Y	24	21	1			17
							26	9									
01	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	157	1	3958	3	Y	32	38	1			11
							35	9									
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	136	1	3751	3	Y	17	19	1			9
							19	9									
*03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	3	Y	20	20	1			9
							22	9									

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
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-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1510	1	3782	2	N	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	1510	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1364	1	3607	2	N	-0-					-0-
*03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1510	1	3748	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	716	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	716	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1859	-0-	-17	-0-	644	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	710	1	1043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4462	-0-	4462	5201	691	1	3771	3	Y	-0-					256
01	DLQ G-10		4600	-0-	4600	9801	761	1	3798	3	Y	37	97	1			196
							41	9									
02	12788	X	2987	-0-	-9801	-0-	558	1	2429	3	Y	-0-					196
*03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	401	1	1604	3	Y	21	94	1			123
							23	9									

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	791	1	4318	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7432	381	1	1902	3	Y	36	1	1			36
							40	9									
02	8784	X	1352	-0-	-7432	-0-	253	1	1099	3	Y	-0-					36
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	642	1	2571	3	Y	6	2	1			40
							7	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		5443	-0-	5443	5443	5428	3	15	9	Y	14	38	1			-0-
01	DLQ G-10		4916	-0-	4916	10359	4865	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	15184	X	4825	-0-	-10359	-0-	4822	3	3	9	Y	3					3
*03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5698	3	48	9	Y	44	23	1			24

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		5325	-0-	5325	5325	1209	1	4116	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3229	-0-	3229	8554	673	1	2556	3	Y	-0-					-0-
02	11499	X	2945	-0-	-8554	-0-	620	1	2325	3	Y	-0-					-0-
*03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	804	1	2902	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		4717	-0-	4717	4717	4711	3	6	9	Y	5					9
01	DLQ G-10		4551	-0-	4551	9268	4547	3	4	9	Y	4					13
02	13131	X	3863	-0-	-9268	-0-	3860	3	3	9	Y	3					16
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4376	3	8	9	Y	7					23

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	4582	3			Y	-0-					127
01	DLQ G-10		4366	-0-	4366	8948	4366	3			Y	-0-					127
02	12900	X	3952	-0-	-8948	-0-	3949	3	3	9	Y	3	67	1			63
*03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	1096	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	1096	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2707	-0-	-737	-0-	982	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	1079	-0-	-2734	-0-	1079	1			N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	393	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	392	1	3015	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2890	-0-	-302	-0-	348	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	382	1	2905	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		508	-0-	508	1143	508	3			Y	-0-					-0-
02	1663	N	520	-0-	-1143	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9723					Y	-0-					69
11	9793	X	70	-0-	-9723	-0-	16	1	54	3	Y	-0-					69
12	4650	X	123	-0-	-4527	-0-	28	1	95	3	Y	-0-					69
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1330	1	5049	3	Y	8	77	1			-0-
							9	9									
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	1551	1	5817	3	Y	3					3
							3	9									
*03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1185	1	4276	3	Y	17					20
							19	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	2810	3	51	9	Y	46	40	1			9
01	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5509	2609	3	39	9	Y	35					44
02	8037	X	2528	-0-	-5509	-0-	2505	3	23	9	Y	21	34	1			31
*03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2687	3	3	9	Y	3	32	1			2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	5442	-0-	-3083	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5596	-0-	-2114	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5871	-0-	-1135	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4989	-0-	-1311	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	801	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2019	-0-	-771	-0-	769	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	688	1	1333	2	N	-0-					-0-
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	1018	1	3016	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

10	9300	X	9085	-0-	-215	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8421	-0-	-1003	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8423	-0-	-1001	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7069	-0-	-1443	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

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-
12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	342	1	12460	2	N	-0-					-0-
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	342	1	11691	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9794	-0-	-678	-0-	309	1	9485	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10940	-0-	-685	-0-	342	1	10598	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

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-
12	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	760	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3142	-0-	-547	-0-	760	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2704	-0-	-572	-0-	681	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	752	1	2298	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

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-
12	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	1092	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	1091	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2600	-0-	-592	-0-	982	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	1085	1	1746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	36	1	5325	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	35	1	5181	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4800	-0-	-128	-0-	22	1	4778	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	18	1	5258	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
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-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	694	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	693	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	591	1	2928	2	N	-0-					-0-
*03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	704	1	3825	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
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	450	1	5050	2	N	-0-					-0-
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	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
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	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
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					30
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					40
01	DLQ G-10		5150	-0-	5150	5150	5149	3	1	9	Y	1					41
02	9929	X	4779	-0-	-5150	-0-	4779	3			Y	-0-					41
*03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-					27
11	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		254	-0-	254	254	243	3	11	9	Y	10					37
01	DLQ G-10		876	-0-	876	1130	875	2	1	9	Y	1					38
02	1743	N	613	-0-	-1130	-0-	613	3			Y	-0-					38
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					10
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		135	-0-	135	135	124	3	11	9	Y	10					20
01	DLQ G-10		183	-0-	183	318	182	3	1	9	Y	1					21
02	621	N	303	-0-	-318	-0-	303	2			Y	-0-					21
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5704	X	5695	-0-	-9	-0-	509	1	5186	2	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	372	1	5542	2	N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	336	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5518	-0-	-186	-0-	372	1	5146	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
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
12	DLQ G-10		5688	-0-	5688	5688	5686	3	2	9	Y	2					10
01	DLQ G-10		5000	-0-	5000	10688	4999	3	1	9	Y	1					11
02	15339	X	4651	-0-	-10688	-0-	4649	3	2	9	Y	2					13
*03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4912	3	6	9	Y	5					18

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
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
12	DLQ G-10		4695	-0-	4695	4695	194	1	4501	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		4871	-0-	4871	9566	200	1	4640	3	Y	28	33	1			8
							31	9									
02	13889	X	4323	-0-	-9566	-0-	181	1	4136	3	Y	5					13
							6	9									
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	199	1	4430	3	Y	31	35	1			9
							34	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5855	-0-	-438	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5247	-0-	-213	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11130	-0-	-30	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11199	-0-	-333	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
01	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9580	-0-	-808	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10059	-0-	-1442	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	144	1	4253	3	Y	54	60	1			10
							59	9									
01	DLQ G-10		4369	-0-	4369	8825	152	1	4155	3	Y	56	44	1			22
							62	9									
02	13008	X	4183	-0-	-8825	-0-	150	1	3970	3	Y	57	67	1			12
							63	9									
*03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	163	1	4154	3	Y	42	39	1			15
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		5032	-0-	5032	5032	165	1	4867	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4549	-0-	4549	9581	160	1	4389	3	Y	-0-					-0-
02	13694	X	4113	-0-	-9581	-0-	150	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	131	1	3337	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	33	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	33	1	5017	2	N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	20	1	4238	2	N	-0-					-0-
*03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	16	1	4764	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8339	X	8274	-0-	-65	-0-	56	1	8218	2	N	-0-					-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	56	1	8387	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7358	-0-	-174	-0-	34	1	7324	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8041	-0-	-298	-0-	27	1	8014	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	327	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	311	1	2036	2	N	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	N	-0-					-0-
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	226	1	1599	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		443	-0-	443	443	52	1	336	2	Y	16					16
							37	3	18	9							
01	DLQ G-10		4498	-0-	4498	4941	443	1	3732	2	Y	6	18	1			4
							316	3	7	9							
02	T. A.		3871	-0-	3871	8812	432	1	3432	2	Y	6					10
							7	9									
*03	13972	X	5160	-0-	-8812	-0-	591	1	4554	2	Y	14					24
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		3047	-0-	3047	3047	114	1	2915	3	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6110	116	1	2922	3	Y	23	28	1			9
							25	9									
02	8869	X	2759	-0-	-6110	-0-	96	1	2650	3	Y	12	13	1			8
							13	9									
*03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	101	1	2654	3	Y	12	12	1			8
							13	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

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-
12	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	385	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	403	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2146	-0-	-66	-0-	380	1	1766	2	N	-0-					-0-
*03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	400	1	1933	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

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									
12	DLQ G-10		4503	-0-	4503	4503	1110	1	3203	3	Y	173					183
							190	9									
01	DLQ G-10		4072	-0-	4072	8575	1291	1	2781	3	Y	-0-					183
02	12397	X	3822	-0-	-8575	-0-	1153	1	2668	3	Y	1	127	1			57
							1	9									
*03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	1150	1	2313	3	Y	25					82
							28	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		8509	-0-	8509	8509	310	1	8186	3	Y	12					25
							13	9									
01	DLQ G-10		9161	-0-	9161	17670	344	1	8795	3	Y	20					45
							22	9									
02	25595	X	7925	-0-	-17670	-0-	295	1	7619	3	Y	10	41	1			14
							11	9									
*03	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	331	1	8425	3	Y	18					32
							20	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
*03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

10	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5704	-0-	-356	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5538	-0-	-569	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4903	-0-	-529	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

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
12	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	2452	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10		2836	-0-	2836	5288	2836	2			Y	-0-					17
02	2100	N	2157	-0-	57	5345	2157	2			Y	-0-					17
*03	3100	N	2387	-0-	-713	4632	2387	2			Y	-0-					17

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

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
12	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	3382	3	15	9	Y	14	38	1			-0-
01	DLQ G-10		3034	-0-	3034	6431	2983	3	51	9	Y	46	19	1			27
02	9300	X	2869	-0-	-6431	-0-	2865	3	4	9	Y	4					31
*03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3743	3	48	9	Y	44	37	1			38

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	14B2	EXT	9422	-0-	9422	28445	338	1	9028	3	Y	51	43	1			69
							56	9									
01	38292	X	9847	-0-	-28445	-0-	357	1	9407	3	Y	75	91	1			53
							83	9									
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	316	1	9079	3	Y	41	45	1			49
							45	9									
*03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	345	1	9472	3	Y	42	43	1			48
							46	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		3931	-0-	3931	3931	204	1	3697	3	Y	27					31
							30	9									
01	DLQ G-10		3736	-0-	3736	7667	198	1	3512	3	Y	24	30	1			25
							26	9									
02	11062	X	3395	-0-	-7667	-0-	185	1	3197	3	Y	12	30	1			7
							13	9									
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3701	3	35	9	Y	32	31	1			8

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	1108	1	4299	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	1107	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4634	-0-	-434	-0-	991	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5442	-0-	-45	-0-	1094	1	4348	2	N	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		2011	-0-	2011	2011	539	1	1454	2	Y	16					32
							18	9									
01	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3965	514	1	1433	2	Y	6					38
							7	9									
02	2100	N	1851	-0-	-249	3716	495	1	1323	2	Y	30					68
							33	9									
*03	3100	N	2101	-0-	-999	2717	554	1	1518	2	Y	26	83	1			11
							29	9									

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
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-
12	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	43	1	6356	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	40	1	5986	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5514	-0-	-142	-0-	25	1	5489	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5993	-0-	-393	-0-	20	1	5973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

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
12	DLQ G-10		3768	-0-	3768	3768	3766	3	2	9	Y	2					10
01	DLQ G-10		3621	-0-	3621	7389	3620	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
02	10705	X	3316	-0-	-7389	-0-	3314	3	2	9	Y	2					2
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3436	3	2	9	Y	2					4

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

10	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8121	-0-	-1539	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7067	-0-	-2698	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6079	-0-	-3066	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5484	-0-	-2440	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6701	-0-	-2072	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

10	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5682	-0-	-948	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5678	-0-	-1173	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5640	-0-	-1211	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5100	-0-	-388	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

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
12	DLQ G-10		4255	-0-	4255	4255	684	1	3571	3	Y	-0-					28
01	DLQ G-10		4110	-0-	4110	8365	710	1	3400	3	Y	-0-					28
02	12238	X	3873	-0-	-8365	-0-	639	1	3234	3	Y	-0-					28
*03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	735	1	3495	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	972	1	2622	2	Y	21					78
							23	9									
01	DLQ G-10		3784	-0-	3784	7401	997	1	2780	2	Y	6					84
							7	9									
02	10623	X	3222	-0-	-7401	-0-	869	1	2320	2	Y	30					114
							33	9									
*03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	956	1	2617	2	Y	26	83	1			57
							29	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	550	-0-	-1031	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
*03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	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
10	4898	X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	3			Y	-0-					1
11	4740	X	3451	-0-	-1289	-0-	3451	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		4255	-0-	4255	4255	4255	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		3935	-0-	3935	8190	3935	3			Y	-0-					1
02	11887	X	3697	-0-	-8190	-0-	3697	3			Y	-0-					1
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					1

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
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-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	498	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	489	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	430	1	2540	2	N	-0-					-0-
*03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	488	1	3448	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
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-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	236	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	313	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	366	1	2157	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3280	-0-	180	180	407	1	2873	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
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1194	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1140	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	992	1	1886	2	N	-0-					-0-
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1133	1	2748	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
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-
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	342	1	9308	2	N	-0-					-0-
01	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	342	1	9067	2	N	-0-					-0-
02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	309	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9602	-0-	-39	-0-	342	1	9260	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
10	4929	X	3756	-0-	-1173	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	4124	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4124					Y	-0-					-0-
02	4281	X	157	-0-	-4124	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
12	DLQ G-10		3575	-0-	3575	3575	165	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4834	-0-	4834	8409	224	1	4610	3	Y	-0-					-0-
02	12757	X	4348	-0-	-8409	-0-	203	1	4145	3	Y	-0-					-0-
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	240	1	4812	3	Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	1791	-0-	-2921	-0-	1791	3			Y	-0-					112
11	4560	X	1913	-0-	-2647	-0-	1913	3			Y	-0-					112
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	DLQ G-10		2211	-0-	2211	2211	2211	3			Y	-0-					112
02	4537	X	2326	-0-	-2211	-0-	2326	3			Y	-0-					112
*03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	Y	20	22	1			110

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		4233	-0-	4233	4233	4136	3	97	9	Y	88	75	1			17
01	DLQ G-10		3775	-0-	3775	8008	3701	3	74	9	Y	67					84
02	11662	X	3654	-0-	-8008	-0-	3589	3	65	9	Y	59	75	1			68
*03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4060	3	14	9	Y	13	76	1			5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8586	-0-	-745	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8296	-0-	-674	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8069	-0-	-1231	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6158	-0-	-2242	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6100	-0-	-2487	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8294	-0-	-107	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7486	-0-	-102	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8381	-0-	-20	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		7054	-0-	7054	7054	1515	1	5538	3	Y	1					21
							1	9									
01	DLQ G-10		4871	-0-	4871	11925	1092	1	3762	3	Y	15	24	1			12
							17	9									
02	17255	X	5330	-0-	-11925	-0-	1126	1	4178	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
*03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1447	1	5548	3	Y	14	8	1			19
							15	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 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
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-
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	57	1	8380	2	N	-0-					-0-
01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	56	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	34	1	7342	2	N	-0-					-0-
*03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	28	1	8145	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7260	-0-	-1451	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6952	-0-	-1268	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7100	-0-	-805	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7143	-0-	-483	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6397	-0-	-407	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 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
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									
12	DLQ G-10		6150	-0-	6150	6150	438	1	5701	3	Y	10					30
							11	9									
01	DLQ G-10		5470	-0-	5470	11620	408	1	5062	3	Y	-0-					30
02	17269	X	5649	-0-	-11620	-0-	424	1	5210	3	Y	14					44
							15	9									
*03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	455	1	5443	3	Y	37	29	1			52
							41	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		4872	-0-	4872	4872	4868	3	4	9	Y	4					31
01	DLQ G-10		4774	-0-	4774	9646	4741	3	33	9	Y	30	38	1			23
02	13797	X	4151	-0-	-9646	-0-	4121	3	30	9	Y	27					50
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4596	3	20	9	Y	18					68

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
10	2573	X	1214	-0-	-1359	-0-	1214	3			Y	-0-					51
11	1650	X	1171	-0-	-479	-0-	1171	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	1263	3			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2463	1200	3			Y	-0-	51	1			-0-
02	2100	N	1020	-0-	-1080	1383	1019	3	1	9	Y	1					1
*03	2505	N	1122	-0-	-1383	-0-	1122	3			Y	-0-					1

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
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-
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	399	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	372	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	336	1	1873	2	N	-0-					-0-
*03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	372	1	2114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5522	-0-	-1639	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5656	-0-	-1124	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6126	-0-	-849	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5817	-0-	-321	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

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-
12	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	597	1	4644	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	592	1	4456	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4870	-0-	-2	-0-	544	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4312	-0-	-1082	-0-	207	1	4105	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

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-
12	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	31	1	4537	2	N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	30	1	4502	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4018	-0-	-98	-0-	18	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	15	1	4424	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

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-
12	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	1088	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	1087	1	1287	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2147	-0-	-233	-0-	980	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	1083	1	1288	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

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-
12	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	214	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5908	-0-	-354	-0-	213	1	5695	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5195	-0-	-153	-0-	179	1	5016	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5595	-0-	-450	-0-	371	1	5224	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

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-
12	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	152	1	4261	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4262	-0-	-512	-0-	150	1	4112	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3869	-0-	-135	-0-	130	1	3739	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	275	1	4116	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

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-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	654	1	4243	2	N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	679	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	600	1	4040	2	N	-0-					-0-
*03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	631	1	4429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6014	X	5145	-0-	-869	-0-	35	1	5110	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	37	1	5581	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4766	-0-	-330	-0-	22	1	4744	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5304	-0-	-338	-0-	18	1	5286	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
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-
12	5177	X	2690	-0-	-2487	-0-	1090	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2736	-0-	-2224	-0-	1090	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2699	-0-	-577	-0-	982	1	1717	2	N	-0-					-0-
*03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1085	1	1844	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
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-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	48	1	7107	2	N	-0-					-0-
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	47	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	28	1	6156	2	N	-0-					-0-
*03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	24	1	6986	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
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
12	DLQ G-10		3841	-0-	3841	3841	3837	3	4	9	Y	4					67
01	DLQ G-10		3863	-0-	3863	7704	3848	3	15	9	Y	14					81
02	11466	X	3762	-0-	-7704	-0-	3741	3	21	9	Y	19					100
*03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4140	3	10	9	Y	9	75	1			34

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
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-
12	7998	X	7888	-0-	-110	-0-	342	1	7546	2	N	-0-					-0-
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	342	1	7874	2	N	-0-					-0-
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	309	1	7151	2	N	-0-					-0-
*03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	342	1	7696	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	878	1			N	-0-					-0-
01	1395	N	878	-0-	-517	-0-	878	1			N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	1			N	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	879	1	297	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2728	X	1500	-0-	-1228	-0-	1082	1	418	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1408	-0-	-1320	-0-	1081	1	327	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1758	-0-	-482	-0-	978	1	780	2	N	-0-					-0-
*03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1081	1	694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	1082	1	502	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	1082	1	511	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1670	-0-	-626	-0-	978	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	1081	1	686	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	182	1	4200	2	N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	174	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	154	1	3566	2	N	-0-					-0-
*03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	165	1	3978	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5890	X	4348	-0-	-1542	-0-	427	1	3921	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4120	-0-	-1708	-0-	413	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3424	-0-	-1616	-0-	346	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3630	-0-	-1950	-0-	344	1	3286	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	723	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	734	1	6580	2	N	-0-					-0-
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	670	1	5956	2	N	-0-					-0-
*03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	770	1	7352	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	322	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	321	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	282	1	2939	2	N	-0-					-0-
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	310	1	3515	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
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
12	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	2131	1465	2	657	3	Y	8					48
							9	9									
01	DLQ	G-10	3707	-0-	3707	5838	2682	2	1015	3	Y	9					57
							10	9									
02	9117	X	3279	-0-	-5838	-0-	2357	2	900	3	Y	20					77
							22	9									
*03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3640	2	1259	3	Y	6	62	1			21
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	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
10	11284	X	9548	-0-	-1736	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7926	-0-	-2184	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8978	-0-	-756	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8513	-0-	-279	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8910	-0-	-886	-0-	8910	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
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	697	-0-	-388	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	32	2	14	3	Y	9					49
							10	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9					58
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	57	2	22	3	Y	19					77
							21	9									
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7	63	1			21

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
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									
12	DLQ G-10		3697	-0-	3697	3697	793	1	2898	3	Y	5					151
							6	9									
01	DLQ G-10		4195	-0-	4195	7892	929	1	3199	3	Y	61	119	1			93
							67	9									
02	11654	X	3762	-0-	-7892	-0-	769	1	2851	3	Y	129	123	1			99
							142	9									
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	792	1	3038	3	Y	34	31	1			102
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		4084	-0-	4084	4084	877	1	3207	3	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		4789	-0-	4789	8873	1077	1	3711	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
02	13493	X	4620	-0-	-8873	-0-	979	1	3633	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	822	1	3150	3	Y	-0-	1	1			3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
12	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	298	1	1089	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1387					Y	-0-	4	1			2
02	1588	N	201	-0-	-1387	-0-	43	1	158	3	Y	-0-	1	1			1
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	386	1	1481	3	Y	-0-					1

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 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
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
12	DLQ G-10		9661	-0-	9661	9661	9532	3	129	9	Y	117	112	1			72
01	DLQ G-10		10445	-0-	10445	20106	10377	3	68	9	Y	62	110	1			24
02	29617	X	9511	-0-	-20106	-0-	9367	3	144	9	Y	131	115	1			40
*03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10025	3	41	9	Y	37					77

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4451	-0-	-319	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4505	-0-	4505	4505	4505	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4533	-0-	4533	9038	4533	2			Y	-0-					-0-
02	13963	X	4925	-0-	-9038	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
*03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		7013	-0-	7013	7013	6976	3	37	9	Y	34	32	1			21
01	DLQ G-10		6610	-0-	6610	13623	6586	3	24	9	Y	22	35	1			8
02	18995	X	5372	-0-	-13623	-0-	5339	3	33	9	Y	30	28	1			10
*03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	3	9	9	Y	8					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	5190	-0-	5190	5190	5190	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1098	-0-	1098	6288	1098	3			Y	-0-					-0-
02	8644 X	2356	-0-	-6288	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
*03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

10	4805 X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
11	4500 X	3552	-0-	-948	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3418	-0-	3418	3418	3418	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3426	-0-	3426	6844	3426	2			Y	-0-					-0-
02	10001 X	3157	-0-	-6844	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
*03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

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-
12	4805 X	4381	-0-	-424	-0-	1236	1	3145	2	N	-0-					-0-
01	4805 X	4003	-0-	-802	-0-	1221	1	2782	2	N	-0-					-0-
02	4340 X	3599	-0-	-741	-0-	1099	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	4041	-0-	-671	-0-	1221	1	2820	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	DLQ G-10		1239	-0-	1239	6530	177	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1069	-0-	1069	7599	169	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	8582	X	983	-0-	-7599	-0-	144	1	839	3	Y	-0-					-0-
*03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			Y	-0-					39
11	2850	X	861	-0-	-1989	-0-	861	3			Y	-0-					39
12	DLQ G-10		836	-0-	836	836	835	3	1	9	Y	1					40
01	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2014	1178	3			Y	-0-					40
02	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	1080	3	6	9	Y	5					45
*03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	26	1			19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	105	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		341	-0-	341	341	76	1	261	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	750	N	409	-0-	-341	-0-	85	1	316	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	51	1	194	3	Y	-0-	1	1			2

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

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-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	113	1	2259	2	N	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2046	2	N	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	111	1	2196	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

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-
12	6448	X	5830	-0-	-618	-0-	372	1	5458	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5701	-0-	-437	-0-	372	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5186	-0-	-358	-0-	336	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	372	1	5071	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
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-
12	7161	X	6629	-0-	-532	-0-	298	1	6331	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	298	1	6260	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5670	-0-	-770	-0-	269	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6492	-0-	-421	-0-	298	1	6194	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	600	1	3125	2	N	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	600	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	520	1	2514	2	N	-0-					-0-
*03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	583	1	3274	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
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
*03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	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
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	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
10	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2748	-0-	2748	2748	2748	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2783	-0-	2783	5531	2779	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	7749	X	2218	-0-	-5531	-0-	2216	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					1

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
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
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	342	1	6050	2	N	-0-					61
01	6541	X	6169	-0-	-372	-0-	342	1	5820	2	N	6					67
							7	9									
02	5908	X	5521	-0-	-387	-0-	309	1	5212	2	N	-0-					67
03	6541	X	6104	-0-	-437	-0-	342	1	5747	3	N	14					81
							15	9									

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
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-
12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	342	1	8987	2	N	-0-					-0-
01	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	342	1	8830	2	N	-0-					-0-
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	309	1	7857	2	N	-0-					-0-
*03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	342	1	8703	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
10	13237	X	12483	-0-	-754	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12081	-0-	-879	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12410	-0-	-982	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12702	-0-	-690	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11747	-0-	-181	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
*03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			Y	-0-					6
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	1			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					6
02	704	N	378	-0-	-326	-0-	332	1	46	9	Y	42					48
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	197	1	95	3	Y	-0-	43	1			5

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
10	6820	X	6019	-0-	-801	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4504	-0-	-1436	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4802	-0-	-933	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5067	-0-	-947	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4608	-0-	-824	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5518	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
10	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
11	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
*03	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	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
10	17546	X	16840	-0-	-706	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15854	-0-	-1126	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	16143	-0-	-1372	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16218	-0-	-677	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14425	-0-	-779	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	15776	-0-	-1057	-0-	15776	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
10	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8062	-0-	-1028	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8406	-0-	-1390	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7827	-0-	-1021	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8727	-0-	-325	-0-	8727	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
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	4966	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	DLQ G-10		4259	-0-	4259	9228	4258	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	12639	X	3411	-0-	-9228	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
*03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	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
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
12	DLQ G-10		4895	-0-	4895	4895	4895	3			Y	-0-	2	1			1
01	DLQ G-10		5014	-0-	5014	9909	5014	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	14883	X	4974	-0-	-9909	-0-	4973	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
01	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
02	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
*03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		644	-0-	644	644	643	3	1	9	Y	1					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	644					Y	-0-	1	1			-0-
02	877	N	233	-0-	-644	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		12974	-0-	12974	12974	12957	3	17	9	Y	15	11	1			7
01	DLQ G-10		10899	-0-	10899	23873	10895	3	4	9	Y	4	9	1			2
02	34502	X	10629	-0-	-23873	-0-	10607	3	22	9	Y	20	16	1			6
*03	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10618	3	3	9	Y	3					9

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	4717	3	10	9	Y	9	7	1			4
01	DLQ G-10		4636	-0-	4636	9363	4628	3	8	9	Y	7	9	1			2
02	13426	X	4063	-0-	-9363	-0-	4048	3	15	9	Y	14	12	1			4
*03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4896	3	3	9	Y	3					7

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6610	-0-	-923	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10124	-0-	-436	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9574	-0-	-966	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9634	-0-	-751	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8700	-0-	-736	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9297	-0-	-1150	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	574	3	Y	-0-					5
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
02	336	N	109	-0-	-227	-0-	14	1	92	3	Y	3					8
							3	9									
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	36	1	308	3	Y	3	6	1			5
							3	9									

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
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
12	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	4075	3	12	9	Y	11	18	1			12
01	DLQ G-10		3587	-0-	3587	7674	3579	3	8	9	Y	7	16	1			3
02	11270	X	3596	-0-	-7674	-0-	3579	3	17	9	Y	15	13	1			5
*03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3851	3	4	9	Y	4					9

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	372	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	372	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4792	-0-	-388	-0-	336	1	4456	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	372	1	5035	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3580	-0-	-560	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3355	-0-	3355	3355	3355	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3430	-0-	3430	6785	3430	3			Y	-0-					-0-
02	9836	X	3051	-0-	-6785	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
*03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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 #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	12306	-0-	-1272	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11738	-0-	-1162	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11592	-0-	-1583	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11113	-0-	-1721	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9119	-0-	-1997	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10217	-0-	-2090	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					6
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	3	2	9	Y	2					3
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2					5

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
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-
12	DLQ G-10		10013	-0-	10013	10013	9985	3	28	9	Y	25					25
01	DLQ G-10		9354	-0-	9354	19367	9321	3	33	9	Y	30	55	1			-0-
02	27304	X	7937	-0-	-19367	-0-	7929	3	8	9	Y	7					7
*03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8245	3	13	9	Y	12					19

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
11	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	412					Y	-0-					-0-
02	927	N	515	-0-	-412	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	1601	3			Y	-0-					21
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	3759	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		4624	-0-	4624	8383	4624	3			Y	-0-					21
02	11725	X	3342	-0-	-8383	-0-	3342	3			Y	-0-					21
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-	21	1			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		6131	-0-	6131	6131	6129	3	2	9	Y	2					2
01	DLQ G-10		5611	-0-	5611	11742	5609	3	2	9	Y	2					4
02	16950	X	5208	-0-	-11742	-0-	5207	3	1	9	Y	1					5
*03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5526	3	2	9	Y	2					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		6734	-0-	6734	6734	6631	3	103	9	Y	94	53	1			73
01	DLQ G-10		7774	-0-	7774	14508	7724	3	50	9	Y	45	48	1			70
02	20353	X	5845	-0-	-14508	-0-	5841	3	4	9	Y	4					74
*03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6313	3	48	9	Y	44	58	1			60

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
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-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	502	1	2612	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	487	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2307	-0-	-353	-0-	396	1	1911	2	N	-0-					-0-
*03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	471	1	2645	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
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-
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	408	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	424	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	448	1	2165	2	N	-0-					-0-
*03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	456	1	2560	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	312	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2032	-0-	-448	-0-	309	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1849	-0-	-391	-0-	276	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1821	-0-	-628	-0-	303	1	1518	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
10	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7001	-0-	-469	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7271	-0-	-293	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7291	-0-	-242	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7048	-0-	-268	-0-	7048	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
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-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	647	1	3794	2	N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	661	1	3188	2	N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	589	1	3212	2	N	-0-					-0-
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	699	1	3432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
12	2170	N	1213	-0-	-957	-0-	1080	1	133	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1081	1	322	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1443	-0-	-265	-0-	977	1	466	2	N	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1082	1	825	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	389	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	388	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2384	-0-	-388	-0-	345	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	380	1	2418	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
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					27
11	5370	X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		5272	-0-	5272	5272	5272	2			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		5633	-0-	5633	10905	5612	2	21	9	Y	19					46
02	15826	X	4921	-0-	-10905	-0-	4921	2			Y	-0-					46
*03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5119	3	15	9	Y	14					60

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
10	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	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
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
12	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
01	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
*03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	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
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
12	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
*03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	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
10	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4934	-0-	-136	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4551	-0-	-812	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3693	-0-	-1670	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3650	-0-	-1194	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3975	-0-	-1388	-0-	3975	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 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
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

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-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	342	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	342	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	309	1	3409	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	342	1	4136	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

10	10323	X	10108	-0-	-215	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9373	-0-	-677	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9887	-0-	-560	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10115	-0-	-332	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9160	-0-	-276	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	10068	-0-	-38	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3631	-0-	-1670	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3068	-0-	-1720	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3427	-0-	-1874	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

10	11594	X	10002	-0-	-1592	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9741	-0-	-549	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9411	-0-	-1160	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8993	-0-	-1578	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8281	-0-	-1267	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8751	-0-	-1324	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

10	17236	X	16574	-0-	-662	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15597	-0-	-513	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	16438	-0-	-147	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14693	-0-	-287	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14999	-0-	-1679	-0-	14999	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

10	16058	X	15003	-0-	-1055	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14691	-0-	-849	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14287	-0-	-1523	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15534	-0-	-121	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13153	-0-	-707	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	15008	-0-	-182	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	456	3	28	9	Y	25					25
01	DLQ G-10		387	-0-	387	871	354	3	33	9	Y	30	55	1			-0-
02	1275	N	404	-0-	-871	-0-	396	3	8	9	Y	7					7
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	580	3	13	9	Y	12					19

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
10	13175	X	12860	-0-	-315	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12517	-0-	-233	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12819	-0-	-356	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12479	-0-	-696	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11440	-0-	-236	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12386	-0-	-541	-0-	12386	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
10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
02	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
*03	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	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
10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
12	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
01	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
*03	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	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
10	4650	X	2826	-0-	-1824	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	3380	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3659	-0-	3659	7039	3659	3			Y	-0-					-0-
02	11420	X	4381	-0-	-7039	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
*03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	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
10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
*03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	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
10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
12	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
01	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
*03	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390	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 #: 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
10	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
11	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
12	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
01	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
02	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
*03	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3248	-0-	-1342	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	4077	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5447	-0-	5447	9524	5447	3			Y	-0-					-0-
02	13662	X	4138	-0-	-9524	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
*03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	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
10	20150	X	17954	-0-	-2196	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	17363	-0-	-547	-0-	17363	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17918	-0-	-620	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16963	-0-	-1575	-0-	16963	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15721	-0-	-1023	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	17514	-0-	-435	-0-	17514	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
10	13361	X	12480	-0-	-881	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11943	-0-	-627	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12192	-0-	-797	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10774	-0-	-510	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11626	-0-	-867	-0-	11626	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	15996	X	14520	-0-	-1476	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13282	-0-	-1268	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13763	-0-	-1179	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13577	-0-	-1365	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	12441	-0-	-971	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13762	-0-	-746	-0-	13762	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
10	12648	X	11495	-0-	-1153	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11076	-0-	-774	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11230	-0-	-426	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11014	-0-	-642	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10149	-0-	-239	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10693	-0-	-808	-0-	10693	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
10	11377	X	10624	-0-	-753	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10328	-0-	-862	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10559	-0-	-1004	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7949	-0-	-1907	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10047	-0-	-617	-0-	10047	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
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
*03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9362	X	8731	-0-	-631	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7885	-0-	-905	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7793	-0-	-980	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7781	-0-	-992	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7130	-0-	-794	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	7764	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5014	-0-	1914	2277	5014	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4476	-0-	1676	3953	4476	2			N	-0-					-0-
*03	9616	X	5663	-0-	-3953	-0-	5663	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
10	18631	X	17422	-0-	-1209	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16349	-0-	-601	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15912	-0-	-2006	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16251	-0-	-1667	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14556	-0-	-1628	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	15900	-0-	-1522	-0-	15900	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
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
12	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	515	1	1367	2	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		1481	-0-	1481	3363	396	1	1085	2	Y	-0-					7
02	2100	N	1422	-0-	-678	2685	379	1	1043	2	Y	-0-					7
*03	3100	N	1621	-0-	-1479	1206	413	1	1204	2	Y	4					11
							4	9									

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
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
12	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	995	1	2644	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		4165	-0-	4165	7804	1114	1	3051	2	Y	-0-					59
02	11499	X	3695	-0-	-7804	-0-	985	1	2710	2	Y	-0-					59
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1097	1	3194	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
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
12	DLQ G-10		8555	-0-	8555	8555	8549	3	6	9	Y	5					34
01	DLQ G-10		7985	-0-	7985	16540	7977	3	8	9	Y	7	34	1			7
02	25289	X	8749	-0-	-16540	-0-	8748	3	1	9	Y	1					8
*03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	3			Y	-0-					8

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
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
12	DLQ G-10		6200	-0-	6200	6200	4274	2	1917	3	Y	8					48
							9	9									
01	DLQ G-10		5740	-0-	5740	11940	4156	2	1574	3	Y	9					57
							10	9									
02	17093	X	5153	-0-	-11940	-0-	3714	2	1417	3	Y	20					77
							22	9									
*03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	3845	2	1330	3	Y	6	62	1			21
							7	9									

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
10	9021	X	7950	-0-	-1071	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8082	-0-	-648	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7358	-0-	-174	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	7951	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
10	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
11	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
12	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	26973	2			N	-0-					-0-
01	26365	X	26365	-0-	-0-	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
02	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2			N	-0-					-0-
*03	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	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
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-
12	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	43	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5292	-0-	-1218	-0-	35	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	513	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6334	-0-	-21	-0-	613	1	5721	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	298	1	3892	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	298	1	4056	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3781	-0-	-391	-0-	269	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	298	1	3803	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	477	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2639	-0-	-864	-0-	453	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2652	-0-	-512	-0-	411	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2349	-0-	-1154	-0-	398	1	1951	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
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
12	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
*03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	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
10	14942	X	14290	-0-	-652	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13806	-0-	-294	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13812	-0-	-665	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13421	-0-	-1056	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12111	-0-	-797	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13149	-0-	-1142	-0-	13149	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
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	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
10	17577	X	15850	-0-	-1727	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15210	-0-	-1590	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15507	-0-	-1140	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15544	-0-	-731	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13690	-0-	-814	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14922	-0-	-919	-0-	14922	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
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
12	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	342	1	3989	3	N	-0-					122
01	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	342	1	3725	3	N	11					133
							12	9									
02	3948	X	3743	-0-	-205	-0-	309	1	3394	3	N	36					169
							40	9									
03	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	342	1	3748	3	N	12	143	1			38
							13	9									

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
10	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	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
10	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
11	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
12	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
01	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
02	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
*03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	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
10	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
11	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
12	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
01	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
02	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
*03	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O			ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	8494	X	8122	-0-	-372	-0-	322 74	1 9	7726	3	Y	67	124	1			41
11	8220	X	7665	-0-	-555	-0-	312 30	1 9	7323	3	Y	27					68
12	DLQ G-10		8036	-0-	8036	8036	331 39	1 9	7666	3	Y	35	64	1			39
01	DLQ G-10		7868	-0-	7868	15904	322 59	1 9	7487	3	Y	54	63	1			30
02	22521	X	6617	-0-	-15904	-0-	277 17	1 9	6323	3	Y	15					45
*03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	308 43	1 9	6866	3	Y	39	58	1			26

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
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	129 58	1 9	3097	3	Y	53	47	1			15
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	175 74	1 9	4108	3	Y	67					82
12	DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	182 67	1 9	4226	3	Y	61	89	1			54
01	DLQ G-10		4728	-0-	4728	9203	192 83	1 9	4453	3	Y	75	87	1			42
02	13544	X	4341	-0-	-9203	-0-	181 33	1 9	4127	3	Y	30					72
*03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	202 79	1 9	4502	3	Y	72	99	1			45

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
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									
12	DLQ G-10		6704	-0-	6704	6704	276	1	6394	3	Y	31	33	1			20
							34	9									
01	DLQ G-10		6323	-0-	6323	13027	259	1	6021	3	Y	39	40	1			19
							43	9									
02	19016	X	5989	-0-	-13027	-0-	251	1	5724	3	Y	13					32
							14	9									
*03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	274	1	6118	3	Y	41	50	1			23
							45	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
12	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	2275	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2005	-0-	2005	4280	2001	3	4	9	Y	4					4
02	2100	N	1874	-0-	-226	4054	1874	3			Y	-0-					4
*03	3100	N	2389	-0-	-711	3343	2389	3			Y	-0-					4

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
*03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
12	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
01	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
02	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
*03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	342	1	6502	2	N	-0-					-0-
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	342	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5254	-0-	-10	-0-	309	1	4945	2	N	-0-					-0-
*03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	342	1	6184	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	10058	-0-	-885	-0-	10058	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9724	-0-	-716	-0-	9724	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9393	-0-	-1023	-0-	9393	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	8635	-0-	-1781	-0-	8635	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8202	-0-	-1206	-0-	8202	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8910	-0-	-1134	-0-	8910	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
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
12	DLQ G-10		605	-0-	605	605	604	3	1	9	Y	1					5
01	DLQ G-10		86	-0-	86	691	83	3	3	9	Y	3	7	1			1
02	1644	N	953	-0-	-691	-0-	952	3	1	9	Y	1					2
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	3	1	9	Y	1					3

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
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
12	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	5052	3	28	9	Y	25					40
01	DLQ G-10		5047	-0-	5047	10127	5014	3	33	9	Y	30	37	1			33
02	15353	X	5226	-0-	-10127	-0-	5217	3	9	9	Y	8					41
*03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6132	3	13	9	Y	12					53

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
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-
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	206	1	4751	2	N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	211	1	4727	2	N	-0-					-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	177	1	4116	2	N	-0-					-0-
*03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	192	1	4627	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
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
12	DLQ G-10		6727	-0-	6727	6727	872	1	5804	3	Y	46					62
							51	9									
01	DLQ G-10		7015	-0-	7015	13742	965	1	6047	3	Y	3					65
							3	9									
02	19603	X	5861	-0-	-13742	-0-	755	1	5089	3	Y	15					80
							17	9									
*03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	408	1	4174	3	Y	62	114	1			28
							68	9									

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
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
*03	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	9512	-0-	-3601	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9353	-0-	-2527	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9333	-0-	-2540	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9243	-0-	-2103	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7913	-0-	-1187	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8229	-0-	-1443	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
11	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12627	-0-	-269	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12566	-0-	-330	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10912	-0-	-736	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11987	-0-	-909	-0-	11987	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
*03	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
11	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
12	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
01	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
02	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
*03	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
*03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	108	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	94	1	1970	2	N	-0-					-0-
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	106	1	2196	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
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

10	12338	X	11739	-0-	-599	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10879	-0-	-1451	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10856	-0-	-1885	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	10091	-0-	-2650	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8688	-0-	-2456	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8775	-0-	-2974	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

10	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	504	N	187	-0-	-317	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	713	N	234	-0-	-479	-0-	234	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
11	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
12	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
*03	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

10	17267	X	16544	-0-	-723	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15633	-0-	-867	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15894	-0-	-1156	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15490	-0-	-1281	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13771	-0-	-1377	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14632	-0-	-1922	-0-	14632	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

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
12	DLQ G-10		6673	-0-	6673	6673	6660	3	13	9	Y	12					16
01	DLQ G-10		5876	-0-	5876	12549	5866	3	10	9	Y	9					25
02	18707	X	6158	-0-	-12549	-0-	6150	3	8	9	Y	7					32
*03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6953	3	3	9	Y	3					35

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
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									
12	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	5411	281	1	5088	3	Y	38					44
							42	9									
01	DLQ	G-10	4709	-0-	4709	10120	250	1	4426	3	Y	30	38	1			36
							33	9									
02	14564	X	4444	-0-	-10120	-0-	242	1	4184	3	Y	16	40	1			12
							18	9									
*03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4952	3	47	9	Y	43	41	1			14

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
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
12	DLQ	G-10	3409	-0-	3409	3409	3400	3	9	9	Y	8	53	1			20
01	DLQ	G-10	3426	-0-	3426	6835	3426	3			Y	-0-					20
02	10137	X	3302	-0-	-6835	-0-	3302	3			Y	-0-					20
*03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3710	3	53	9	Y	48	57	1			11

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
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-
12	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	357	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4719	-0-	-613	-0-	356	1	4363	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4197	-0-	-171	-0-	314	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	342	1	4335	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
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-
12	11067	X	10890	-0-	-177	-0-	519	1	10371	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10767	-0-	-517	-0-	522	1	10245	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9734	-0-	-458	-0-	461	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10905	-0-	-379	-0-	523	1	10382	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
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-
12	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	56	1	8250	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	55	1	8185	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7358	-0-	-258	-0-	34	1	7324	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	27	1	8073	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
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-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	394	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	391	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	350	1	3009	2	N	-0-					-0-
*03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	392	1	5818	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
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
12	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					61
01	DLQ G-10		898	-0-	898	1374	897	3	1	9	Y	1					62
02	2100	N	772	-0-	-1328	46	772	3			Y	-0-					62
*03	671	N	625	-0-	-46	-0-	625	3			Y	-0-					62

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

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-
12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	563	1	5216	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	560	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5156	-0-	-220	-0-	506	1	4650	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5667	-0-	-254	-0-	572	1	5095	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

10	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
11	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
12	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
01	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
02	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
*03	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	24569	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

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
12	DLQ G-10		8823	-0-	8823	8823	8802	3	21	9	Y	19					80
01	DLQ G-10		7417	-0-	7417	16240	7417	3			Y	-0-					80
02	24352	X	8112	-0-	-16240	-0-	8099	3	13	9	Y	12					92
*03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6547	3	1	9	Y	1	90	1			3

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

10	2232	N	1736	-0-	-496	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1624	-0-	-536	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	1785	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2510	-0-	2510	4295	2509	3	1	9	Y	1					1
02	1800	N	1622	-0-	-178	4117	1622	3			Y	-0-					1
*03	3100	N	2021	-0-	-1079	3038	2021	3			Y	-0-					1

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

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-
12	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	104	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	101	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	106	1	2099	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1316					N	-0-					-0-
11	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	152	1	3041	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	150	1	2950	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2846	-0-	-402	-0-	135	1	2711	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	149	1	2960	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-			-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
12	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-			-0-
01	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2			N	-0-			-0-
02	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-			-0-
*03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	28071	2			N	-0-			-0-
11	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	27647	2			N	-0-			-0-
12	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-			-0-
01	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	27202	2			N	-0-			-0-
02	22988	X	22988	-0-	-0-	-0-	22988	2			N	-0-			-0-
*03	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	1157	1	1563	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1157	1	1540	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2450	-0-	-42	-0-	1044	1	1406	2	N	-0-			-0-
*03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	1171	1	1824	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 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
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-
12	4991	X	4886	-0-	-105	-0-	33	1	4853	2	N	-0-			-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	31	1	4669	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4010	-0-	-302	-0-	18	1	3992	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	14	1	4079	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 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
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-
12	5828	X	5018	-0-	-810	-0-	34	1	4984	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4805	-0-	-1023	-0-	32	1	4773	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4299	-0-	-181	-0-	20	1	4279	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4859	-0-	-163	-0-	16	1	4843	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 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
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-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	389	1	3395	2	N	-0-			-0-
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	563	1	6155	2	N	-0-			-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	504	1	5941	2	N	-0-			-0-
*03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	431	1	4028	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	758	1	6626	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	7155	-0-	-192	-0-	600	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	526	1	6196	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7070	-0-	-277	-0-	683	1	6387	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3906	X	2809	-0-	-1097	-0-	427	1	2382	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2393	-0-	-1513	-0-	421	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2415	-0-	-525	-0-	406	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	395	1	2146	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	36	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	44	1	6545	2	N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	23	1	4897	2	N	-0-					-0-
*03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	19	1	5535	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	14320	-0-	-250	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13507	-0-	-1673	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13070	-0-	-2616	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11830	-0-	-1330	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13186	-0-	-1136	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		17857	-0-	17857	17857	1510	1	16347	3	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		16402	-0-	16402	34259	1480	1	14902	3	Y	18					32
							20	9									
02	48779	X	14520	-0-	-34259	-0-	1364	1	13148	3	Y	7					39
							8	9									
*03	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	1500	1	14814	3	Y	7					46
							8	9									

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
10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
02	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
*03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	411	1	4077	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	548	1	3444	2	N	-0-			-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	496	1	3210	2	N	-0-			-0-
*03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	564	1	3816	2	N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	8394	-0-	-69	-0-	8394	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7542	-0-	-102	-0-	7542	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	8368	-0-	-95	-0-	8368	2			N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-			-0-
*03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-			-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	383	1	7645	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7938	-0-	-401	-0-	385	1	7553	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	7232	-0-	-216	-0-	343	1	6889	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7959	-0-	-225	-0-	382	1	7577	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-			-0-
11	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-			-0-
12	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	22691	2			N	-0-			-0-
01	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	24771	2			N	-0-			-0-
02	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			N	-0-			-0-
*03	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
*03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
12	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
*03	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	4110	-0-	-6213	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	4524	-0-	-3066	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10452	-0-	-1218	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10709	-0-	-854	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10370	-0-	-1193	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9201	-0-	-1243	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	10229	-0-	-94	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9522	-0-	-468	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9392	-0-	-931	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	10059	-0-	-171	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8773	-0-	-467	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9362	-0-	-868	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7076	-0-	-1542	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7084	-0-	-1256	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6394	-0-	-1356	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5888	-0-	-720	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6396	-0-	-1168	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	9370	-0-	-178	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8302	-0-	-1742	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7812	-0-	-2232	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6992	-0-	-2080	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7765	-0-	-2279	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	5876	-0-	-3982	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	3155	-0-	-4105	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	9102	-0-	-7204	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
11	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15664	-0-	-394	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	14338	-0-	-1720	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14420	-0-	-980	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14894	-0-	-2156	-0-	14894	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
10	24464	X	24464	-0-	-0-	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
11	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
12	23995	X	23995	-0-	-0-	-0-	23995	2			N	-0-					-0-
01	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
02	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
*03	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
11	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
12	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
01	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	10508	-0-	-7104	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	14093	-0-	-5406	-0-	14093	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
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	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
10	18538	X	17362	-0-	-1176	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16340	-0-	-1150	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16969	-0-	-949	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16175	-0-	-1743	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14661	-0-	-1523	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16032	-0-	-1328	-0-	16032	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	13199	-0-	-1092	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11157	-0-	-2673	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13079	-0-	-1088	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13331	-0-	-371	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11538	-0-	-838	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13071	-0-	-135	-0-	13071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	13348	-0-	-1098	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11582	-0-	-2218	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12410	-0-	-1199	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12157	-0-	-1452	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11051	-0-	-1241	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11903	-0-	-1458	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	32	1			14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		352	-0-	352	352	30	1	302	3	Y	18					32
							20	9									
02	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					Y	7					39
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	7					46
							8	9									

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	16493	-0-	-712	-0-	16493	3			Y	-0-					23
11	15780	X	15309	-0-	-471	-0-	15309	3			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		15721	-0-	15721	15721	15721	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		14788	-0-	14788	30509	14787	3	1	9	Y	1					24
02	44356	X	13847	-0-	-30509	-0-	13847	3			Y	-0-					24
*03	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	3			Y	-0-					24

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	474	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	447	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	405	1	2728	2	N	-0-					-0-
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	474	1	3326	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	41	1	6016	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5926	-0-	-491	-0-	39	1	5887	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5024	-0-	-632	-0-	23	1	5001	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5989	-0-	-273	-0-	20	1	5969	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
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-
12	5859	X	5518	-0-	-341	-0-	37	1	5481	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5260	-0-	-413	-0-	35	1	5225	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4634	-0-	-406	-0-	21	1	4613	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	18	1	5246	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

10	12555	X	10958	-0-	-1597	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11490	-0-	-390	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11326	-0-	-299	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9482	-0-	-1242	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9788	-0-	-2085	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

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-
12	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	33	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4700	-0-	-477	-0-	31	1	4669	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4211	-0-	-185	-0-	19	1	4192	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	16	1	4590	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

10	14B2 EXT		47382	-0-	47382	71717	47382	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		34066	-0-	34066	105783	34066	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		30695	-0-	30695	136478	30695	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	136478					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		23713	-0-	23713	160191	23713	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		24390	-0-	24390	184581	24390	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

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-
12	10044	X	9339	-0-	-705	-0-	910	1	8429	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8874	-0-	-1170	-0-	881	1	7993	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8026	-0-	-710	-0-	788	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	7915	-0-	-1695	-0-	799	1	7116	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

10	8618	X	7463	-0-	-1155	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6856	-0-	-1484	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7219	-0-	-1306	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7116	-0-	-1223	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6394	-0-	-522	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7059	-0-	-412	-0-	7059	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
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	19989	2			N	-0-					-0-
11	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
12	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
01	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
*03	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18743	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

10	23126	X	20460	-0-	-2666	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19129	-0-	-2411	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18892	-0-	-2839	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19214	-0-	-1773	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	16787	-0-	-1973	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	17964	-0-	-2496	-0-	17964	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13374	-0-	-966	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13283	-0-	-1535	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12972	-0-	-1877	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	11899	-0-	-1513	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12729	-0-	-2120	-0-	12729	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

10	713	X	176	-0-	-537	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	510	X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	308	N	171	-0-	-137	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
01	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
*03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

10	23963	X	22111	-0-	-1852	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21727	-0-	-473	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	22411	-0-	-529	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	21890	-0-	-1050	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	18214	-0-	-2338	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21723	-0-	-721	-0-	21723	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

10	9052	X	6346	-0-	-2706	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6165	-0-	-2505	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5174	-0-	-1181	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5220	-0-	-548	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5202	-0-	-1184	-0-	5202	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
10	17732	X	16575	-0-	-1157	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15542	-0-	-1618	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16190	-0-	-1418	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	15521	-0-	-1870	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13980	-0-	-1224	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	14887	-0-	-1698	-0-	14887	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30163	X	29209	-0-	-954	-0-	29209	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	26982	-0-	-1098	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	28110	-0-	-534	-0-	28110	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	28107	-0-	-1095	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
02	26537	X	26537	-0-	-0-	-0-	26537	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	28671	-0-	-531	-0-	28671	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 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
10	12493	X	12093	-0-	-400	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11264	-0-	-316	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10956	-0-	-1134	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9954	-0-	-966	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10680	-0-	-1410	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	114	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2208	-0-	-368	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	644	-0-	-4719	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5031	-0-	-1324	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	12757	-0-	-2309	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	11638	-0-	-2312	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11778	-0-	-1986	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	11478	-0-	-2286	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10304	-0-	-1708	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11516	-0-	-1256	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	10362	-0-	-426	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9634	-0-	-746	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10103	-0-	-189	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9830	-0-	-524	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8548	-0-	-804	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8797	-0-	-1557	-0-	8797	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
10	13082	X	12298	-0-	-784	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11595	-0-	-855	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10999	-0-	-1866	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	9994	-0-	-1402	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10799	-0-	-1508	-0-	10799	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
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
*03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	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
10	12152	X	10161	-0-	-1991	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9701	-0-	-1399	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10154	-0-	-975	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9097	-0-	-2001	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8494	-0-	-886	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	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
10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
01	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
02	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
*03	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	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
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-
12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	973	1	9014	2	N	-0-					-0-
01	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	990	1	8976	2	N	-0-					-0-
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	879	1	8073	2	N	-0-					-0-
*03	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	988	1	8804	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
10	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-					-0-
11	34455	X	34455	-0-	-0-	-0-	34455	2			N	-0-					-0-
12	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	34663	2			N	-0-					-0-
01	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	35061	2			N	-0-					-0-
02	30614	X	30614	-0-	-0-	-0-	30614	2			N	-0-					-0-
*03	33450	X	33450	-0-	-0-	-0-	33450	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
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	8585	-0-	-3475	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8796	-0-	-2674	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	8234	-0-	-2864	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8291	-0-	-1145	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8644	-0-	-1679	-0-	8644	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
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									
12	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	372	1	8748	3	N	20					117
							22	9									
01	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	372	1	8300	3	N	80	74	1			123
							88	9									
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	336	1	7882	3	N	19					142
							21	9									
*03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	372	1	8476	3	N	15	81	1			76
							17	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
10	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
11	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
12	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
01	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
02	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
*03	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	22211	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
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-
12	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	214	1	1425	3	Y	2					2
							2	9									
01	DLQ G-10		691	-0-	691	2332	95	1	596	3	Y	-0-					2
02	3501	X	1169	-0-	-2332	-0-	151	1	1018	3	Y	-0-					2
*03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	458	1	4684	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

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
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
01	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	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
10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
11	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
01	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
*03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	4617	-0-	-1273	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	2570	-0-	-2740	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	1451	-0-	-4036	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	572	-0-	-4915	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1133	-0-	-3739	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2153	-0-	-2466	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
11	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
12	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
01	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
02	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
*03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60126	X	60126	-0-	-0-	-0-	60126	2			N	-0-					-0-
11	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	57250	2			N	-0-					-0-
12	56754	X	56754	-0-	-0-	-0-	56754	2			N	-0-					-0-
01	54777	X	53301	-0-	-1476	-0-	53301	2			N	-0-					-0-
02	49476	X	45428	-0-	-4048	-0-	45428	2			N	-0-					-0-
03	54777	X	50778	-0-	-3999	-0-	50778	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	26230	-0-	23130	28847	26230	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	21004	-0-	18004	46851	21004	2			N	-0-					-0-
12	70291	X	23440	-0-	-46851	-0-	23440	2			N	-0-					-0-
01	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
02	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
*03	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	22197	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	924	-0-	-3075	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2057	-0-	-1555	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1781	-0-	-2218	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					1
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		4487	-0-	4487	4487	4487	2			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		4411	-0-	4411	8898	4411	2			Y	-0-					1
02	13043	X	4145	-0-	-8898	-0-	4145	2			Y	-0-					1
*03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			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
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
12	DLQ G-10		15309	-0-	15309	15309	15280	3	29	9	Y	26					27
01	DLQ G-10		15081	-0-	15081	30390	15081	3			Y	-0-	20	1			7
02	43552	X	13162	-0-	-30390	-0-	13162	3			Y	-0-					7
*03	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			Y	-0-	6	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
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
12	DLQ G-10		11429	-0-	11429	11429	11429	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		11564	-0-	11564	22993	11564	3			Y	-0-					2
02	33358	X	10365	-0-	-22993	-0-	10365	3			Y	-0-					2
*03	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					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
10	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			Y	-0-					18
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		2153	-0-	2153	2153	2153	2			Y	-0-					18
01	DLQ G-10		1601	-0-	1601	3754	1601	2			Y	-0-					18
02	1800	N	1519	-0-	-281	3473	1519	2			Y	-0-					18
*03	3100	N	1981	-0-	-1119	2354	1981	3			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
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-
12	DLQ G-10		8176	-0-	8176	8176	8152	3	24	9	Y	22					22
01	DLQ G-10		8117	-0-	8117	16293	8060	3	57	9	Y	52					74
02	23594	X	7301	-0-	-16293	-0-	7257	3	44	9	Y	40	93	1			21
*03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7927	3	28	9	Y	25					46

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
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	10530	X	3899	-0-	-6631	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	3465	-0-	-7416	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
*03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	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
10	22816	X	22474	-0-	-342	-0-	22474	3			N	-0-					19
11	22080	X	21410	-0-	-670	-0-	21410	3			N	-0-					19
12	22816	X	21706	-0-	-1110	-0-	21706	3			N	-0-					19
01	22723	X	21426	-0-	-1297	-0-	21426	3			N	-0-					19
02	20468	X	18972	-0-	-1496	-0-	18972	3			N	-0-					19
03	22475	X	20563	-0-	-1912	-0-	20563	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
10	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3369	-0-	-321	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461	3461	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6928	3467	2			Y	-0-					-0-
02	10081	X	3153	-0-	-6928	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14229	X	10229	-0-	-4000	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
11	13770	X	13089	-0-	-681	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12327	-0-	12327	12327	12327	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12912	-0-	12912	25239	12911	3	1	9	Y	1					1
02	37418	X	12179	-0-	-25239	-0-	12179	3			Y	-0-					1
*03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	3			Y	-0-					1

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
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
02	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
*03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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
10	22227	X	20541	-0-	-1686	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	19416	-0-	-2094	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	20612	-0-	-1181	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	21163	-0-	-320	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	17673	-0-	-1171	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	20431	-0-	-184	-0-	20431	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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	899	N	530	-0-	-369	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	899	N	566	-0-	-333	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	812	N	693	-0-	-119	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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
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-
12	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	503	1	10038	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9469	-0-	-1629	-0-	459	1	9010	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	8974	-0-	-1050	-0-	425	1	8549	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10072	-0-	-654	-0-	483	1	9589	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
10	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					22
11	16140	X	15534	-0-	-606	-0-	15534	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		16288	-0-	16288	16288	16288	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10		15626	-0-	15626	31914	15626	3			Y	-0-					22
02	51493	X	19579	-0-	-31914	-0-	19579	3			Y	-0-					22
*03	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	24044	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

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-
12	DLQ G-10		1320	-0-	1320	1320	1320	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		922	-0-	922	2242	922	3			Y	-0-					-0-
02	1800	N	1354	-0-	-446	1796	1354	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1756	-0-	-1344	452	1756	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

10	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42093	2			N	-0-					-0-
11	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	36478	2			N	-0-					-0-
12	38535	X	38535	-0-	-0-	-0-	38535	2			N	-0-					-0-
01	43091	X	43091	-0-	-0-	-0-	43091	2			N	-0-					-0-
02	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	39022	2			N	-0-					-0-
*03	41868	X	41868	-0-	-0-	-0-	41868	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
12	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
01	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
02	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
*03	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 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
*10	91492	X	91492	-0-	-0-	-0-	91492	2			N	-0-					-0-
*11	86940	X	84402	-0-	-2538	-0-	84402	2			N	-0-					-0-
*12	89838	X	83076	-0-	-6762	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
*01	89838	X	78669	-0-	-11169	-0-	78669	2			N	-0-					-0-
*02	81144	X	68037	-0-	-13107	-0-	68037	2			N	-0-					-0-
*03	89838	X	71970	-0-	-17868	-0-	71970	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
11	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
12	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
01	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
02	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
*03	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
12	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
01	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
02	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
*03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	346	1	6904	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7180	-0-	-632	-0-	348	1	6832	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6579	-0-	-253	-0-	312	1	6267	2	N	-0-					-0-
*03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	362	1	7178	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16833	X	16557	-0-	-276	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15245	-0-	-355	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15804	-0-	-2517	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	14878	-0-	-3443	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13772	-0-	-2776	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14996	-0-	-1558	-0-	14996	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
10	13671	X	10907	-0-	-2764	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10561	-0-	-2519	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10325	-0-	-525	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10245	-0-	-667	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9209	-0-	-647	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9423	-0-	-1489	-0-	9423	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
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
12	DLQ G-10		9641	-0-	9641	9641	9560	3	81	9	Y	74					95
01	DLQ G-10		10322	-0-	10322	19963	10238	3	84	9	Y	76	170	1			1
02	28483	X	8520	-0-	-19963	-0-	8479	3	41	9	Y	37					38
*03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8460	3	94	9	Y	85	36	1			87

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
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	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
10	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
11	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
01	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
*03	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	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
10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
11	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
12	32462	X	32462	-0-	-0-	-0-	32462	2			N	-0-					-0-
01	33051	X	33051	-0-	-0-	-0-	33051	2			N	-0-					-0-
02	29677	X	29677	-0-	-0-	-0-	29677	2			N	-0-					-0-
*03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	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
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
*03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	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
10	682	X	16	-0-	-666	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	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
10	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1554	-0-	-1056	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1930	-0-	-767	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1811	-0-	-886	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1441	-0-	-481	-0-	1441	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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	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
10	30473	X	28305	-0-	-2168	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	27952	-0-	-1178	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	29305	-0-	-1044	-0-	29305	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	28583	-0-	-1766	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	24167	-0-	-3245	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
03	29295	X	26007	-0-	-3288	-0-	26007	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
10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
11	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
12	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
01	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
*03	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	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
10	15562	X	11845	-0-	-3717	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
11	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
12	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
01	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13773	-0-	-1169	-0-	13773	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
10	16337	X	15679	-0-	-658	-0-	15679	3			N	-0-					25
11	15810	X	15244	-0-	-566	-0-	15244	3			N	-0-					25
12	16213	X	15286	-0-	-927	-0-	15286	3			N	-0-					25
01	16213	X	15274	-0-	-939	-0-	15274	3			N	-0-					25
02	14476	X	13820	-0-	-656	-0-	13820	3			N	-0-					25
03	15748	X	14662	-0-	-1086	-0-	14662	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
10	16058	X	15354	-0-	-704	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14463	-0-	-1077	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15014	-0-	-672	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14629	-0-	-964	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	13125	-0-	-875	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14339	-0-	-1006	-0-	14339	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

10	11377	X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10769	-0-	-181	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11069	-0-	-184	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10754	-0-	-499	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9629	-0-	-535	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10403	-0-	-726	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

10	28902	X	28902	-0-	-0-	-0-	28902	2			N	-0-					-0-
11	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	27269	2			N	-0-					-0-
12	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	26822	2			N	-0-					-0-
01	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	23548	2			N	-0-					-0-
*03	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

10	15593	X	14223	-0-	-1370	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13555	-0-	-785	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13799	-0-	-957	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13479	-0-	-1277	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12441	-0-	-747	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13491	-0-	-738	-0-	13491	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

10	13206	X	11832	-0-	-1374	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10879	-0-	-1871	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11170	-0-	-1633	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10307	-0-	-2496	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9192	-0-	-2372	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10252	-0-	-1590	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

10	13020	X	11844	-0-	-1176	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10707	-0-	-1743	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11036	-0-	-1612	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10539	-0-	-2109	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9579	-0-	-1845	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10369	-0-	-1473	-0-	10369	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
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									
12	DLQ G-10		22373	-0-	22373	22373	555	1	21797	2	Y	19					22
							21	9									
01	DLQ G-10		19369	-0-	19369	41742	515	1	18839	2	Y	14	28	1			8
							15	9									
02	58669	X	16927	-0-	-41742	-0-	446	1	16423	2	Y	53	37	1			24
							58	9									
*03	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	494	1	17953	3	Y	27	40	1			11
							30	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
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
12	DLQ G-10		11296	-0-	11296	11296	990	1	10266	3	Y	36					42
							40	9									
01	DLQ G-10		12350	-0-	12350	23646	1213	1	11124	3	Y	12					54
							13	9									
02	32351	X	8705	-0-	-23646	-0-	1144	1	7557	3	Y	4					58
							4	9									
*03	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	1474	1	12615	3	Y	20	41	1			37
							22	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-					-0-
11	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
12	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
*03	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	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
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-
12	12896	X	12398	-0-	-498	-0-	591	1	11807	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	12224	-0-	-672	-0-	593	1	11631	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10980	-0-	-668	-0-	520	1	10460	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11840	-0-	-963	-0-	1256	1	10584	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
10	10230	X	6824	-0-	-3406	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8340	-0-	-1020	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	5750	-0-	-3922	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	4177	-0-	-5495	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5132	-0-	-2652	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7132	-0-	-1486	-0-	7132	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
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
12	DLQ G-10		4432	-0-	4432	4432	4430	3	2	9	Y	2					3
01	DLQ G-10		2891	-0-	2891	7323	2874	3	17	9	Y	15	10	1			8
02	10023	X	2700	-0-	-7323	-0-	2692	3	8	9	Y	7	9	1			6
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3710	3	4	9	Y	4	6	1			4

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	465	1	4819	3	Y	4					16
							4	9									
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	297	1	2724	3	Y	2					18
							2	9									
02	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	206	1	1361	3	Y	2					20
							2	9									
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	4	13	1			11

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 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
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		855	-0-	855	2172	855	3			Y	-0-					-0-
02	1800	N	669	-0-	-1131	1041	669	3			Y	-0-					-0-
*03	1730	N	689	-0-	-1041	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7918	-0-	-948	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8024	-0-	-556	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
02	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27931	X	25490	-0-	-2441	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	24472	-0-	-1718	-0-	24472	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	25026	-0-	-1882	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	24542	-0-	-1653	-0-	24542	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	21794	-0-	-1726	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	23831	-0-	-1651	-0-	23831	2			N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
12	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	22487	2			N	-0-					-0-
01	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
02	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	18917	2			N	-0-					-0-
*03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	35405	-0-	32405	32405	35405	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	27043	-0-	23943	56348	27043	2			N	-0-					-0-
01	80439	X	24091	-0-	-56348	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
02	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	25119	2			N	-0-					-0-
*03	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					10
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					10

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		267	-0-	267	267	13	1	252	2	Y	2					4
							2	9									
01	DLQ G-10		327	-0-	327	594	17	1	306	2	Y	4					8
							4	9									
02	731	N	137	-0-	-594	-0-	7	1	123	2	Y	6					14
							7	9									
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	3					17
							3	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	6385	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4516	-0-	4516	10901	4514	3	2	9	Y	2					2
02	15901	X	5000	-0-	-10901	-0-	5000	3			Y	-0-					2
*03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6064	3	1	9	Y	1					3

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
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									
12	DLQ G-10		21085	-0-	21085	21085	1749	1	19336	3	Y	-0-					30
01	DLQ G-10		20868	-0-	20868	41953	1833	1	19026	3	Y	8					38
							9	9									
02	59646	X	17693	-0-	-41953	-0-	1564	1	16107	3	Y	20					58
							22	9									
*03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	1801	1	18163	3	Y	-0-	53	1			5

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
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
12	DLQ G-10		6267	-0-	6267	6267	6195	3	72	9	Y	65	180	1			18
01	DLQ G-10		6571	-0-	6571	12838	6477	3	94	9	Y	85					103
02	18828	X	5990	-0-	-12838	-0-	5944	3	46	9	Y	42					145
*03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	191	1	6184	3	Y	140	168	1			117
							154	9									

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
10	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
11	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
12	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
01	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
02	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
*03	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	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
10	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7376	-0-	-128	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8053	-0-	-720	-0-	8053	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
10	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
01	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
*03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	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
10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
12	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
01	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
02	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
*03	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

10	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53	-0-	53	53	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		254	-0-	254	307	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	379	N	72	-0-	-307	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

10	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
01	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
*03	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	11	1	202	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
02	324	N	109	-0-	-215	-0-	6	1	103	3	Y	-0-	1	1			42
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					42

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

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
12	DLQ G-10		8550	-0-	8550	8550	8520	3	30	9	Y	27					33
01	DLQ G-10		8167	-0-	8167	16717	8158	3	9	9	Y	8					41
02	24149	X	7432	-0-	-16717	-0-	7410	3	22	9	Y	20	38	1			23
*03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7486	3	11	9	Y	10					33

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

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									
12	DLQ G-10		6177	-0-	6177	6177	321	1	5809	3	Y	43					49
							47	9									
01	DLQ G-10		6311	-0-	6311	12488	335	1	5931	3	Y	41	51	1			39
							45	9									
02	17694	X	5206	-0-	-12488	-0-	284	1	4901	3	Y	19	47	1			11
							21	9									
*03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5872	3	55	9	Y	50	48	1			13

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
10	13020	X	10415	-0-	-2605	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9300	-0-	-2700	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9285	-0-	-2464	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9487	-0-	-1611	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8290	-0-	-1510	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9412	-0-	-1004	-0-	9412	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
10	20553	X	19851	-0-	-702	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18487	-0-	-1013	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	18797	-0-	-1260	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	18424	-0-	-1633	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	15902	-0-	-2018	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17592	-0-	-2248	-0-	17592	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
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	965	-0-	-1825	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1103	-0-	-1439	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1511	-0-	-101	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	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
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
12	DLQ G-10		11440	-0-	11440	11440	11386	3	54	9	Y	49					56
01	DLQ G-10		11386	-0-	11386	22826	11375	3	11	9	Y	10					66
02	32804	X	9978	-0-	-22826	-0-	9948	3	30	9	Y	27	58	1			35
*03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10745	3	13	9	Y	12					47

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
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									
12	DLQ G-10		6596	-0-	6596	6596	343	1	6202	3	Y	46					71
							51	9									
01	DLQ G-10		6135	-0-	6135	12731	326	1	5766	3	Y	39	50	1			60
							43	9									
02	18382	X	5651	-0-	-12731	-0-	308	1	5319	3	Y	22	51	1			31
							24	9									
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5234	3	48	9	Y	44	43	1			32

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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	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
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
12	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
*03	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	12770	-0-	-2451	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11496	-0-	-2844	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11004	-0-	-3132	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11435	-0-	-2236	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9966	-0-	-1878	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10571	-0-	-2201	-0-	10571	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24149	X	22218	-0-	-1931	-0-	22218	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	21239	-0-	-1711	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21697	-0-	-1863	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	22470	-0-	-315	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	20050	-0-	-26	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21582	-0-	-645	-0-	21582	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		523	-0-	523	523	46	1	477	3	Y	-0-					4
02	523	N	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					4
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		3200	-0-	3200	3200	417	1	2773	3	Y	9					16
							10	9									
01	DLQ G-10		3057	-0-	3057	6257	421	1	2636	3	Y	-0-					16
02	9737	X	3480	-0-	-6257	-0-	449	1	3029	3	Y	2					18
							2	9									
*03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	613	1	6270	3	Y	5	14	1			9
							6	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15376	X	13999	-0-	-1377	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13608	-0-	-1272	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14513	-0-	-863	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	13096	-0-	-2280	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11827	-0-	-2061	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12999	-0-	-1509	-0-	12999	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
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	26838	-0-	-876	-0-	26838	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	25033	-0-	-1787	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	22788	-0-	-4926	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	23929	-0-	-3785	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	21535	-0-	-3497	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	23879	-0-	-2967	-0-	23879	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	17809	-0-	-1597	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18229	-0-	-551	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
12	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	18248	-0-	-11	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	15877	-0-	-1147	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	17917	-0-	-931	-0-	17917	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25947	X	25174	-0-	-773	-0-	25174	2			N	-0-					-0-
11	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2			N	-0-					-0-
12	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	29871	2			N	-0-					-0-
01	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
02	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	26047	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	28129	-0-	-670	-0-	28129	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10664	X	9851	-0-	-813	-0-	1634	1	8217	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	8927	-0-	-1737	-0-	1578	1	7349	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	7886	-0-	-1746	-0-	1395	1	6491	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9314	-0-	-1164	-0-	1596	1	7718	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	1079	1	10759	2	N	-0-					-0-
01	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	1079	1	11849	2	N	-0-					-0-
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	974	1	11608	2	N	-0-					-0-
*03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1079	1	12247	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
10	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	33454	2			N	-0-					-0-
11	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	32064	2			N	-0-					-0-
12	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32813	2			N	-0-					-0-
01	31408	X	31408	-0-	-0-	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
02	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	2			N	-0-					-0-
*03	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	30087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

10	19499	X	19188	-0-	-311	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17553	-0-	-1317	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17074	-0-	-2270	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	16435	-0-	-2909	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	14581	-0-	-2807	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	16457	-0-	-2732	-0-	16457	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

10	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	34468	2			N	-0-					-0-
11	32943	X	32943	-0-	-0-	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	33883	-0-	-372	-0-	33883	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	32974	-0-	-1281	-0-	32974	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	29336	-0-	-1604	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	31671	-0-	-2584	-0-	31671	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

10	17360	X	16069	-0-	-1291	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14894	-0-	-1906	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15733	-0-	-511	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14633	-0-	-1487	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	12846	-0-	-1658	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14340	-0-	-1718	-0-	14340	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

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-
12	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	1113	1	19406	2	N	-0-					-0-
01	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	202	1	987	2	N	-0-					-0-
02	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	1031	1	18078	2	N	-0-					-0-
*03	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	1428	1	26653	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

10	21297	X	20711	-0-	-586	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	19717	-0-	-893	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	19988	-0-	-1309	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	19637	-0-	-1536	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	17435	-0-	-1493	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19053	-0-	-1655	-0-	19053	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	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
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
11	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
01	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
02	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
*03	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

10	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	21779	-0-	-751	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	22175	-0-	-1106	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	22434	-0-	-847	-0-	22434	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	19892	-0-	-1136	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	21853	-0-	-1428	-0-	21853	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

10	6169	X	3095	-0-	-3074	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
01	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
*03	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4284	-0-	-986	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4521	-0-	-239	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4939	-0-	-238	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

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
12	8773	X	5581	-0-	-3192	-0-	5555	3	26	9	N	24					53
01	8587	X	7838	-0-	-749	-0-	7777	3	61	9	N	55					108
02	7560	X	7550	-0-	-10	-0-	7500	3	50	9	N	45	96	1			57
*03	8277	X	7965	-0-	-312	-0-	7934	3	31	9	N	28					85

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

10	25544	X	25168	-0-	-376	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	23417	-0-	-1633	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	23700	-0-	-2185	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	23472	-0-	-2413	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20780	-0-	-2348	-0-	20780	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21961	-0-	-3211	-0-	21961	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
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
12	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		723	-0-	723	1535	719	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1800	N	722	-0-	-1078	457	721	3	1	9	Y	1					1
*03	1153	N	696	-0-	-457	-0-	693	3	3	9	Y	3					4

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
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
12	DLQ G-10		14630	-0-	14630	14630	14611	3	19	9	Y	17					49
01	DLQ G-10		14353	-0-	14353	28983	14344	3	9	9	Y	8	57	1			-0-
02	42092	X	13109	-0-	-28983	-0-	13086	3	23	9	Y	21					21
*03	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14604	3	75	9	Y	68					89

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
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4519	-0-	-1216	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4779	-0-	-956	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3414	-0-	-1766	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	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
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
12	DLQ G-10		2677	-0-	2677	2677	2674	3	3	9	Y	3					10
01	DLQ G-10		2749	-0-	2749	5426	2738	3	11	9	Y	10	17	1			3
02	8330	X	2904	-0-	-5426	-0-	2900	3	4	9	Y	4					7
*03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2124	3	11	9	Y	10					17

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
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
12	6324	X	5195	-0-	-1129	-0-	372	1	4789	3	N	31					114
							34	9									
01	6262	X	4686	-0-	-1576	-0-	372	1	4314	3	N	-0-					114
02	4788	X	4049	-0-	-739	-0-	336	1	3702	3	N	10	38	1			86
							11	9									
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	22					108

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
10	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
11	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
12	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
02	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
*03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	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
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	812	X	414	-0-	-398	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

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
12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9739	3	10	9	N	9					87
01	9734	X	9058	-0-	-676	-0-	9043	3	15	9	N	14					101
02	8792	X	7885	-0-	-907	-0-	7883	3	2	9	N	2					103
03	9734	X	8806	-0-	-928	-0-	8806	3			N	-0-					103

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

10	32767	X	31427	-0-	-1340	-0-	31427	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	30371	-0-	-1339	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
12	32395	X	30873	-0-	-1522	-0-	30873	2			N	-0-					-0-
01	32395	X	30053	-0-	-2342	-0-	30053	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26983	-0-	-2277	-0-	26983	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29688	-0-	-1746	-0-	29688	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3945	-0-	945	945	3945	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3045	-0-	-55	890	3045	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2984	-0-	-116	774	2984	2			N	-0-					-0-
02	4030	X	3256	-0-	-774	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
*03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

10	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			Y	-0-					3
11	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	5023	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	5293	3			Y	-0-	2	1			1
01	DLQ G-10		4836	-0-	4836	10129	4836	3			Y	-0-					1
02	14316	X	4187	-0-	-10129	-0-	4187	3			Y	-0-					1
*03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4591	3	53	9	Y	48	41	1			8

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					90
11	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	3			Y	-0-	71	1			19
12	DLQ G-10		256	-0-	256	256	256	3			Y	-0-					19
01	DLQ G-10		242	-0-	242	498	242	3			Y	-0-					19
02	498	N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-					19
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					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
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
12	DLQ G-10		10570	-0-	10570	10570	10570	2			Y	-0-					60
01	DLQ G-10		9511	-0-	9511	20081	9511	2			Y	-0-					60
02	28716	X	8635	-0-	-20081	-0-	8633	2	2	9	Y	2					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	62	1			22

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8158	-0-	-1948	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6022	-0-	-3698	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	5588	-0-	-4363	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	4098	-0-	-5853	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7956	-0-	-1032	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
*03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5105	-0-	5105	5105	5105	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5779	-0-	5779	10884	5777	3	2	9	Y	2					2
02	14943	X	4059	-0-	-10884	-0-	4059	3			Y	-0-					2
*03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	754	-0-	-1616	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	713	-0-	-775	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	775	X	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	700	X	533	-0-	-167	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5390	-0-	5390	5390	5390	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3249	-0-	3249	8639	3249	3			Y	-0-					-0-
02	13750	X	5111	-0-	-8639	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
*03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26691	X	24245	-0-	-2446	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23264	-0-	-1666	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	23839	-0-	-1240	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	23041	-0-	-1976	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	20819	-0-	-1637	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	22457	-0-	-1785	-0-	22457	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17546	X	16479	-0-	-1067	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15012	-0-	-1968	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	14973	-0-	-1922	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	14782	-0-	-2113	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	12696	-0-	-2200	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15204	-0-	-1288	-0-	15204	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
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
12	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2217	2216	3	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10		3692	-0-	3692	5909	3656	3	36	9	Y	33	19	1			16
02	9003	X	3094	-0-	-5909	-0-	3080	3	14	9	Y	13	17	1			12
*03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2426	3	15	9	Y	14	16	1			10

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
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
12	DLQ G-10		6411	-0-	6411	6411	6403	3	8	9	Y	7					12
01	DLQ G-10		6248	-0-	6248	12659	6130	3	118	9	Y	107	64	1			55
02	17721	X	5062	-0-	-12659	-0-	5022	3	40	9	Y	36	53	1			38
*03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5430	3	61	9	Y	55	59	1			34

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
10	12865	X	10458	-0-	-2407	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10035	-0-	-2415	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	9792	-0-	-2732	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10596	-0-	-1370	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9365	-0-	-407	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10144	-0-	-303	-0-	10144	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
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
12	DLQ G-10		3979	-0-	3979	3979	3969	3	10	9	Y	9	20	1			72
01	DLQ G-10		4188	-0-	4188	8167	4163	3	25	9	Y	23	95	1			-0-
02	12070	X	3903	-0-	-8167	-0-	3886	3	17	9	Y	15					15
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3242	3	17	9	Y	15					30

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
10	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	4369	3			Y	-0-					36
11	6420	X	4575	-0-	-1845	-0-	4575	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	4483	3	11	9	Y	10	23	1			23
01	DLQ G-10		5328	-0-	5328	9822	5303	3	25	9	Y	23	46	1			-0-
02	14390	X	4568	-0-	-9822	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
*03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5319	3	17	9	Y	15					15

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
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
12	DLQ G-10		9391	-0-	9391	9391	9391	2			Y	-0-					60
01	DLQ G-10		8983	-0-	8983	18374	8983	2			Y	-0-					60
02	26586	X	8212	-0-	-18374	-0-	8211	2	1	9	Y	1					61
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	62	1			22

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
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									
12	DLQ G-10		14670	-0-	14670	14670	363	1	14259	2	Y	44					47
							48	9									
01	DLQ G-10		12772	-0-	12772	27442	340	1	12417	2	Y	14	47	1			14
							15	9									
02	39269	X	11827	-0-	-27442	-0-	311	1	11461	2	Y	50	39	1			25
							55	9									
*03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	352	1	12801	3	Y	26	40	1			11
							29	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
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									
12	DLQ G-10		4528	-0-	4528	4528	112	1	4401	2	Y	14					15
							15	9									
01	DLQ G-10		6841	-0-	6841	11369	182	1	6650	2	Y	8	18	1			5
							9	9									
02	17748	X	6379	-0-	-11369	-0-	168	1	6186	2	Y	23	17	1			11
							25	9									
*03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	188	1	6840	3	Y	1	9	1			3
							1	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
12	DLQ G-10		10790	-0-	10790	10790	9736	2	1054	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		11094	-0-	11094	21884	9976	2	1074	3	Y	40					41
							44	9									
02	31599	X	9715	-0-	-21884	-0-	8774	2	941	3	Y	-0-					41
*03	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	9675	2	1024	3	Y	-0-					41

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
10	16585	X	14954	-0-	-1631	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	13595	-0-	-2455	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14514	-0-	-676	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14364	-0-	-826	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	13198	-0-	-494	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14351	-0-	-591	-0-	14351	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
10	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	21451	2			N	-0-					-0-
11	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
12	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
01	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
02	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
*03	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		11024	-0-	11024	11024	11023	3	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10		11136	-0-	11136	22160	11103	3	33	9	Y	30	17	1			15
02	32533	X	10373	-0-	-22160	-0-	10361	3	12	9	Y	11	15	1			11
*03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	3			Y	-0-	7	1			4

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9443	-0-	-727	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9513	-0-	-686	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9465	-0-	-734	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8597	-0-	-615	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		10859	-0-	10859	10859	10857	3	2	9	Y	2					45
01	DLQ G-10		10756	-0-	10756	21615	10741	3	15	9	Y	14					59
02	31482	X	9867	-0-	-21615	-0-	9867	3			Y	-0-					59
*03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10293	3	34	9	Y	31	87	1			3

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26784	X	24515	-0-	-2269	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	23488	-0-	-1562	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	24088	-0-	-1580	-0-	24088	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	23509	-0-	-1849	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	20192	-0-	-2432	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	22212	-0-	-2309	-0-	22212	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 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
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									
12	DLQ G-10		10267	-0-	10267	10267	519	1	9741	2	Y	6					17
							7	9									
01	DLQ G-10		8237	-0-	8237	18504	427	1	7801	2	Y	8					25
							9	9									
02	27609	X	9105	-0-	-18504	-0-	458	1	8619	2	Y	25					50
							28	9									
*03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	490	1	9179	3	Y	3					53
							3	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
10	12090	X	11407	-0-	-683	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10810	-0-	-590	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11040	-0-	-616	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10836	-0-	-820	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9712	-0-	-760	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10586	-0-	-822	-0-	10586	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
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-
12	9114	X	8556	-0-	-558	-0-	408	1	8148	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8281	-0-	-833	-0-	402	1	7879	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7627	-0-	-605	-0-	361	1	7266	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8784	-0-	-206	-0-	421	1	8363	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
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
12	DLQ G-10		6483	-0-	6483	6483	6454	3	29	9	Y	26	139	1			53
01	DLQ G-10		6838	-0-	6838	13321	6838	3			Y	-0-					53
02	19477	X	6156	-0-	-13321	-0-	6156	3			Y	-0-					53
*03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6214	3	54	9	Y	49	85	1			17

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
10	20584	X	19596	-0-	-988	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18708	-0-	-912	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	19006	-0-	-896	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	18864	-0-	-1038	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17010	-0-	-854	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18717	-0-	-875	-0-	18717	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
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-					50
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					50
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					50
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6412	3	19	9	N	17					67
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6814	3	2	9	N	2					69
*03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					69

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-					17
01	7936	X	7023	-0-	-913	-0-	6856	2	167	3	N	-0-					17
02	7168	X	6242	-0-	-926	-0-	6089	2	153	3	N	-0-					17
03	7936	X	6791	-0-	-1145	-0-	6622	2	169	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
10	14477	X	14299	-0-	-178	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13544	-0-	-466	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13687	-0-	-790	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13328	-0-	-1118	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11965	-0-	-1083	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12950	-0-	-1341	-0-	12950	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
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									
12	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	37	2	Y	3					3
							3	9									
01	DLQ G-10		338	-0-	338	380	17	1	319	2	Y	2					5
							2	9									
02	538	N	158	-0-	-380	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					5
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					5

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
10	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
11	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
12	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
01	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22842	2			N	-0-					-0-
02	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
*03	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	21928	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
10	14508	X	13656	-0-	-852	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12570	-0-	-1470	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	12379	-0-	-2129	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	11964	-0-	-2544	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	10545	-0-	-2531	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11242	-0-	-2429	-0-	11242	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
10	13361	X	12889	-0-	-472	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12289	-0-	-131	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12590	-0-	-368	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12312	-0-	-646	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11223	-0-	-481	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12143	-0-	-753	-0-	12143	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
10	24645	X	23033	-0-	-1612	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21859	-0-	-1991	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	22199	-0-	-2167	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	22375	-0-	-1991	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	20772	-0-	-396	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	22875	-0-	-158	-0-	22875	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
10	25916	X	24326	-0-	-1590	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23470	-0-	-1460	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24069	-0-	-1692	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	23705	-0-	-2025	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	21377	-0-	-603	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	23605	-0-	-730	-0-	23605	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
10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
11	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	21265	-0-	-373	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	20491	-0-	-1147	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	17833	-0-	-1711	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	19767	-0-	-1654	-0-	19767	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 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
10	21886	X	20310	-0-	-1576	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19419	-0-	-291	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17946	-0-	-1801	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	19414	-0-	-891	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	17690	-0-	-650	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	18961	-0-	-1344	-0-	18961	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 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
10	6417	X	5858	-0-	-559	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5698	-0-	5698	5698	5698	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6943	-0-	6943	12641	6943	3			Y	-0-					-0-
02	19043	X	6402	-0-	-12641	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
*03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10		5653	-0-	5653	5653	5574	3	79	9	Y	72					172
01	DLQ G-10		6476	-0-	6476	12129	6360	3	116	9	Y	105	188	1			89
02	17249	X	5120	-0-	-12129	-0-	5022	3	98	9	Y	89					178
*03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5149	3	48	9	Y	44	190	1			32

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25482	X	23491	-0-	-1991	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	21776	-0-	-1984	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	23068	-0-	-1236	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	22103	-0-	-2077	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	20094	-0-	-1382	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	22141	-0-	-1357	-0-	22141	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7456	-0-	7456	7456	7456	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6221	-0-	6221	13677	6221	3			Y	-0-					-0-
02	19841	X	6164	-0-	-13677	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
*03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	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
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									
12	DLQ G-10		19305	-0-	19305	19305	976	1	18320	2	Y	8					9
							9	9									
01	DLQ G-10		20207	-0-	20207	39512	1049	1	19143	2	Y	14					23
							15	9									
02	57205	X	17693	-0-	-39512	-0-	891	1	16768	2	Y	31					54
							34	9									
*03	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	1005	1	18842	3	Y	4					58
							4	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
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
12	DLQ G-10		5643	-0-	5643	5643	5641	3	2	9	Y	2					13
01	DLQ G-10		6269	-0-	6269	11912	6256	3	13	9	Y	12	15	1			10
02	17144	X	5232	-0-	-11912	-0-	5224	3	8	9	Y	7					17
*03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5666	3	6	9	Y	5	7	1			15

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
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
12	DLQ G-10		10838	-0-	10838	10838	10831	3	7	9	Y	6					19
01	DLQ G-10		10010	-0-	10010	20848	9949	3	61	9	Y	55	54	1			20
02	30644	X	9796	-0-	-20848	-0-	9765	3	31	9	Y	28					48
*03	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10803	3	14	9	Y	13	23	1			38

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
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
12	DLQ G-10		9926	-0-	9926	9926	9922	3	4	9	Y	4					18
01	DLQ G-10		10269	-0-	10269	20195	10221	3	48	9	Y	44	42	1			20
02	29142	X	8947	-0-	-20195	-0-	8916	3	31	9	Y	28					48
*03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9506	3	9	9	Y	8	20	1			36

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
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
12	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7242	3	31	9	N	28					147
01	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7083	3	22	9	N	20					167
02	6776	X	6412	-0-	-364	-0-	6369	3	43	9	N	39					206
03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6942	3	9	9	N	8	174	1			40

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
10	20646	X	19758	-0-	-888	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18884	-0-	-1006	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19379	-0-	-1019	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	19137	-0-	-1075	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16743	-0-	-1289	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	18419	-0-	-1328	-0-	18419	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
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			Y	-0-					9
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		1837	-0-	1837	1837	1827	3	10	9	Y	9					18
02	1800	N	2402	-0-	602	2439	2402	3			Y	-0-					18
*03	3100	N	2511	-0-	-589	1850	2511	3			Y	-0-					18

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 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
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					9
11	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					18
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					18
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					18

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31775	X	30525	-0-	-1250	-0-	30525	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	28900	-0-	-1400	-0-	28900	2			N	-0-					-0-
12	31310	X	30101	-0-	-1209	-0-	30101	2			N	-0-					-0-
01	31310	X	29858	-0-	-1452	-0-	29858	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	27013	-0-	-1043	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	29940	-0-	-595	-0-	29940	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 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
10	11222	X	7016	-0-	-4206	-0-	7016	3			Y	-0-					9
11	10050	X	6800	-0-	-3250	-0-	6800	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		7441	-0-	7441	7441	7441	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		7387	-0-	7387	14828	7377	3	10	9	Y	9					18
02	21990	X	7162	-0-	-14828	-0-	7162	3			Y	-0-					18
*03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			Y	-0-					18

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			Y	-0-					-0-
11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9912	-0-	9912	9912	9912	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8406	-0-	8406	18318	8406	3			Y	-0-					-0-
02	26795	X	8477	-0-	-18318	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
*03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 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
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
12	15376	X	14646	-0-	-730	-0-	14646	3			N	-0-					6
01	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	14313	3			N	-0-					6
02	13440	X	12726	-0-	-714	-0-	12726	3			N	-0-					6
03	14880	X	14168	-0-	-712	-0-	14168	3			N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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
10	31155	X	27237	-0-	-3918	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	25828	-0-	-4022	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	26604	-0-	-3900	-0-	26604	2			N	-0-					-0-
01	29233	X	26671	-0-	-2562	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	23612	-0-	-2176	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	25274	-0-	-1975	-0-	25274	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
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
12	16616	X	16247	-0-	-369	-0-	16224	3	23	9	N	21					37
01	16771	X	16241	-0-	-530	-0-	16026	3	215	9	N	195	171	1			61
02	15148	X	14209	-0-	-939	-0-	14146	3	63	9	N	57					118
03	16771	X	15090	-0-	-1681	-0-	15021	3	69	9	N	63	166	1			15

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
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									
12	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	138	1	5399	2	N	20					21
							22	9									
01	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	125	1	4581	2	N	5	20	1			6
							6	9									
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	128	1	4698	2	N	25	19	1			12
							28	9									
*03	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	136	1	4932	3	N	10	17	1			5
							11	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
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									
12	6572	X	6450	-0-	-122	-0-	159	1	6226	2	N	59					65
							65	9									
01	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	155	1	5674	2	N	31	74	1			22
							34	9									
02	5796	X	5451	-0-	-345	-0-	141	1	5189	2	N	110	80	1			52
							121	9									
03	6448	X	5778	-0-	-670	-0-	154	1	5580	3	N	40	72	1			20
							44	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
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-
12	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	183	1	7185	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7272	-0-	-416	-0-	194	1	7078	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6450	-0-	-494	-0-	171	1	6279	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6954	-0-	-734	-0-	186	1	6768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 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
10	24769	X	21625	-0-	-3144	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21061	-0-	-2249	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21001	-0-	-2559	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	20862	-0-	-2357	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18269	-0-	-1863	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	20874	-0-	-888	-0-	20874	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 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
10	22754	X	21227	-0-	-1527	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20178	-0-	-1302	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	20577	-0-	-1216	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	20438	-0-	-797	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	17803	-0-	-1377	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	19444	-0-	-1791	-0-	19444	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33418	X	29616	-0-	-3802	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	28459	-0-	-3191	-0-	28459	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	29020	-0-	-2569	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	28172	-0-	-3169	-0-	28172	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	24821	-0-	-2871	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	27670	-0-	-1935	-0-	27670	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28613	X	26538	-0-	-2075	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	25017	-0-	-1923	-0-	25017	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	25583	-0-	-1976	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	25158	-0-	-2401	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	22522	-0-	-1950	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	24541	-0-	-1995	-0-	24541	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 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
10	24087	X	22336	-0-	-1751	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	21006	-0-	-1134	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	21939	-0-	-939	-0-	21939	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	21451	-0-	-1427	-0-	21451	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	19248	-0-	-1136	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	20746	-0-	-1605	-0-	20746	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
10	27900	X	23732	-0-	-4168	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	22574	-0-	-3256	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	21683	-0-	-2900	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
01	24583	X	21864	-0-	-2719	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	19660	-0-	-2544	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21011	-0-	-2735	-0-	21011	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25823	X	22156	-0-	-3667	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	21352	-0-	-2978	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21387	-0-	-2824	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	20923	-0-	-2637	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18553	-0-	-2083	-0-	18553	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19754	-0-	-2411	-0-	19754	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28365	X	27155	-0-	-1210	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	25537	-0-	-1913	-0-	25537	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	26440	-0-	-1801	-0-	26440	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	25994	-0-	-2247	-0-	25994	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	22637	-0-	-1891	-0-	22637	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	24861	-0-	-2295	-0-	24861	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	22502	-0-	-2968	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23134	-0-	-2131	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	23375	-0-	-1890	-0-	23375	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	19816	-0-	-2192	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	17710	-0-	-5850	-0-	17710	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30690	X	26167	-0-	-4523	-0-	26167	2			N	-0-					-0-
11	27840	X	24392	-0-	-3448	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	24678	-0-	-3346	-0-	24678	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	24187	-0-	-3837	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	21645	-0-	-2743	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	23358	-0-	-2806	-0-	23358	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22723	X	22360	-0-	-363	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	21309	-0-	-771	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	21616	-0-	-1200	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	21205	-0-	-1611	-0-	21205	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	18882	-0-	-1446	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	20740	-0-	-1611	-0-	20740	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	24187	-0-	-4302	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	22664	-0-	-3946	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	22279	-0-	-4350	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	21784	-0-	-4349	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	18933	-0-	-3635	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	21958	-0-	-2222	-0-	21958	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
10	39742	X	37556	-0-	-2186	-0-	37556	2			N	-0-					-0-
11	36330	X	36030	-0-	-300	-0-	36030	2			N	-0-					-0-
12	39184	X	37078	-0-	-2106	-0-	37078	2			N	-0-					-0-
01	39184	X	36204	-0-	-2980	-0-	36204	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	32057	-0-	-3335	-0-	32057	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	35139	-0-	-2402	-0-	35139	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

10	36208	X	35963	-0-	-245	-0-	35963	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	34617	-0-	-933	-0-	34617	2			N	-0-					-0-
12	36735	X	34916	-0-	-1819	-0-	34916	2			N	-0-					-0-
01	36735	X	34728	-0-	-2007	-0-	34728	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	31043	-0-	-1885	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
03	35960	X	32791	-0-	-3169	-0-	32791	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

10	31310	X	28933	-0-	-2377	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
11	30120	X	27662	-0-	-2458	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
12	30969	X	27844	-0-	-3125	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
01	30969	X	26932	-0-	-4037	-0-	26932	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	24274	-0-	-2690	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	26733	-0-	-2190	-0-	26733	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

10	61163	X	43524	-0-	-17639	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
11	53430	X	39217	-0-	-14213	-0-	39217	2			N	-0-					-0-
12	53072	X	36448	-0-	-16624	-0-	36448	2			N	-0-					-0-
01	48453	X	27927	-0-	-20526	-0-	27927	2			N	-0-					-0-
02	40908	X	29835	-0-	-11073	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	34515	-0-	-9009	-0-	34515	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

10	45322	X	39378	-0-	-5944	-0-	39378	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	37046	-0-	-5284	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	37665	-0-	-4495	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
01	41416	X	36268	-0-	-5148	-0-	36268	2			N	-0-					-0-
02	36456	X	32629	-0-	-3827	-0-	32629	2			N	-0-					-0-
03	39370	X	35370	-0-	-4000	-0-	35370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

10	33728	X	31300	-0-	-2428	-0-	31300	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	30001	-0-	-2909	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	30978	-0-	-3029	-0-	30978	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	30638	-0-	-3369	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
02	29792	X	27264	-0-	-2528	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	29456	-0-	-1854	-0-	29456	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
10	28613	X	26130	-0-	-2483	-0-	26130	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	25758	-0-	-1932	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	26062	-0-	-2365	-0-	26062	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	25165	-0-	-2766	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	22422	-0-	-2050	-0-	22422	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	23658	-0-	-2971	-0-	23658	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
10	40393	X	35007	-0-	-5386	-0-	35007	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	32885	-0-	-5035	-0-	32885	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	32281	-0-	-4020	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
01	36208	X	31593	-0-	-4615	-0-	31593	2			N	-0-					-0-
02	32592	X	27961	-0-	-4631	-0-	27961	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	29579	-0-	-5420	-0-	29579	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
10	41788	X	36895	-0-	-4893	-0-	36895	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	34793	-0-	-5647	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	35213	-0-	-3785	-0-	35213	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	34365	-0-	-4633	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	30620	-0-	-3876	-0-	30620	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	32672	-0-	-4218	-0-	32672	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
10	90210	X	67585	-0-	-22625	-0-	67585	2			N	-0-					-0-
11	81990	X	61148	-0-	-20842	-0-	61148	2			N	-0-					-0-
12	78771	X	61049	-0-	-17722	-0-	61049	2			N	-0-					-0-
01	76229	X	59030	-0-	-17199	-0-	59030	2			N	-0-					-0-
02	64260	X	49945	-0-	-14315	-0-	49945	2			N	-0-					-0-
03	67580	X	53829	-0-	-13751	-0-	53829	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
10	36456	X	33401	-0-	-3055	-0-	33401	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	31800	-0-	-2640	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	32262	-0-	-3326	-0-	32262	2			N	-0-					-0-
01	35588	X	31607	-0-	-3981	-0-	31607	2			N	-0-					-0-
02	30912	X	28293	-0-	-2619	-0-	28293	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	30093	-0-	-3294	-0-	30093	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
10	35619	X	34544	-0-	-1075	-0-	34544	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	32710	-0-	-2000	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	32922	-0-	-2945	-0-	32922	2			N	-0-					-0-
01	35867	X	32408	-0-	-3459	-0-	32408	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	28994	-0-	-2562	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	31303	-0-	-3231	-0-	31303	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
10	81654	X	59782	-0-	-21872	-0-	59782	2			N	-0-					-0-
11	73740	X	53914	-0-	-19826	-0-	53914	2			N	-0-					-0-
12	70153	X	53203	-0-	-16950	-0-	53203	2			N	-0-					-0-
01	67797	X	51194	-0-	-16603	-0-	51194	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	43983	-0-	-12353	-0-	43983	2			N	-0-					-0-
03	59768	X	46696	-0-	-13072	-0-	46696	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
10	82150	X	54783	-0-	-27367	-0-	54783	2			N	-0-					-0-
11	71910	X	48914	-0-	-22996	-0-	48914	2			N	-0-					-0-
12	67301	X	47515	-0-	-19786	-0-	47515	2			N	-0-					-0-
01	63953	X	44782	-0-	-19171	-0-	44782	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	38007	-0-	-14661	-0-	38007	2			N	-0-					-0-
03	54777	X	40803	-0-	-13974	-0-	40803	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42656	X	33493	-0-	-9163	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	30855	-0-	-2295	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	31135	-0-	-3120	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	31465	-0-	-2790	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
02	30240	X	27560	-0-	-2680	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	29882	-0-	-3598	-0-	29882	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 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
10	152334	X	56374	-0-	-95960	-0-	56374	2			N	-0-					-0-
11	77580	X	50714	-0-	-26866	-0-	50714	2			N	-0-					-0-
12	78182	X	50065	-0-	-28117	-0-	50065	2			N	-0-					-0-
01	65441	X	47349	-0-	-18092	-0-	47349	2			N	-0-					-0-
02	54124	X	40991	-0-	-13133	-0-	40991	2			N	-0-					-0-
03	56389	X	43159	-0-	-13230	-0-	43159	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83080	X	63716	-0-	-19364	-0-	63716	2			N	-0-					-0-
11	77400	X	57382	-0-	-20018	-0-	57382	2			N	-0-					-0-
12	76105	X	56811	-0-	-19294	-0-	56811	2			N	-0-					-0-
01	71672	X	55489	-0-	-16183	-0-	55489	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	47286	-0-	-12914	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
03	63705	X	50564	-0-	-13141	-0-	50564	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 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
10	272583	X	134337	-0-	-138246	-0-	134337	2			N	-0-					-0-
11	263790	X	119282	-0-	-144508	-0-	119282	2			N	-0-					-0-
12	272583	X	113784	-0-	-158799	-0-	113784	2			N	-0-					-0-
01	272583	X	109791	-0-	-162792	-0-	109791	2			N	-0-					-0-
02	135800	X	90607	-0-	-45193	-0-	90607	2			N	-0-					-0-
03	134323	X	98923	-0-	-35400	-0-	98923	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2077	-0-	-163	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3614	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
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2435	-0-	-293	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	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
10	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2939	-0-	-68	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2639	-0-	-306	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2565	-0-	-151	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2739	-0-	-206	-0-	2739	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
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3309	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
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
*03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	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
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1980	-0-	-360	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2102	-0-	-316	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3917	-0-	-1043	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

10	0	W	2848	-0-	2848	8892	2848	3			N	-0-					-0-
11	11540	X	2648	-0-	-8892	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2305	-0-	-411	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
*03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

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
12	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3159	3			N	-0-					7
01	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	3405	3			N	-0-					7
02	3164	X	2547	-0-	-617	-0-	2544	3	3	9	N	3					10
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	3200	3			N	-0-					10

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	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
10	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					42
11	3450	X	3193	-0-	-257	-0-	3193	3			N	-0-					42
12	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	3186	3			N	-0-					42
01	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	3063	3			N	-0-					42
02	3248	X	3006	-0-	-242	-0-	3006	3			N	-0-					42
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	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
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
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3152	3	81	9	N	74	180	1			50
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					50
02	952	X	851	-0-	-101	-0-	851	3			N	-0-					50
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					50

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
10	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			N	-0-					174
11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2910	3			N	-0-					174
12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	3			N	-0-					174
01	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	3			N	-0-					174
02	2884	X	1992	-0-	-892	-0-	1992	3			N	-0-					174
03	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	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
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	645	-0-	-4873	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4676	-0-	-308	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	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
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5220	-0-	-420	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5506	-0-	-880	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	4898	-0-	-1488	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	4628	-0-	-1140	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	2368	-0-	-3429	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1783	-0-	-1007	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2845	-0-	-235	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 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
10	8370	X	7182	-0-	-1188	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7495	-0-	-305	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7182	-0-	-816	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6505	-0-	-495	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	7310	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 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
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
*03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 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
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4824	-0-	-787	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
*03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5548	3	1	9	N	1					4
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					4
02	3920	X	3208	-0-	-712	-0-	3208	3			N	-0-					4
03	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	3			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7260	-0-	-1389	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	8493	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2202	-0-	2202	3722	2202	3			N	-0-					-0-
11	7885	X	4163	-0-	-3722	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	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
10	4030	X	2989	-0-	-1041	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1276	-0-	-2413	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1083	-0-	-2585	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1013	-0-	-3048	-0-	1013	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
10	11129	X	10369	-0-	-760	-0-	10369	3			N	-0-					118
11	10260	X	9667	-0-	-593	-0-	9667	3			N	-0-					118
12	10602	X	10368	-0-	-234	-0-	10364	3	4	9	N	4					122
01	10447	X	10129	-0-	-318	-0-	10129	3			N	-0-					122
02	9352	X	9220	-0-	-132	-0-	9213	3	7	9	N	6					128
03	10354	X	9855	-0-	-499	-0-	9840	3	15	9	N	14	104	1			38

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
10	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					170
11	6300	X	5860	-0-	-440	-0-	5860	3			N	-0-					170
12	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	5952	3			N	-0-					170
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					170
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					170
*03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	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
10	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	3			N	-0-					138
11	8730	X	7469	-0-	-1261	-0-	7469	3			N	-0-					138
12	8866	X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3			N	-0-					138
01	8866	X	7878	-0-	-988	-0-	7878	3			N	-0-					138
02	8008	X	7604	-0-	-404	-0-	7539	3	65	9	N	59					197
03	8494	X	7518	-0-	-976	-0-	7498	3	20	9	N	18	178	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
*03	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	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
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
*03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	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
10	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3077	-0-	-860	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3172	-0-	-356	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	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
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
12	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			N	-0-					-0-
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
*03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	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
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					132
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					132
12	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			N	-0-					132
01	2759	N	2488	-0-	-271	-0-	2488	3			N	-0-					132
02	2492	N	2244	-0-	-248	-0-	2244	3			N	-0-					132
*03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	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
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					106
12	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2857	3			N	-0-					106
01	3193	X	283	-0-	-2910	-0-	283	3			N	-0-					106
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					106
*03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	3			N	-0-					62
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	3315	3			N	-0-					62
12	3906	X	2696	-0-	-1210	-0-	2696	3			N	-0-					62
01	3689	X	2655	-0-	-1034	-0-	2655	3			N	-0-					62
02	3220	X	2330	-0-	-890	-0-	2330	3			N	-0-					62
03	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	3259	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
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					9
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					9
12	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4223	3			N	-0-					9
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					9
02	3892	X	3493	-0-	-399	-0-	3493	3			N	-0-					9
*03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					9

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
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
01	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
*03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9711	-0-	-23	-0-	9711	3			N	-0-					103
11	9420	X	8776	-0-	-644	-0-	8776	3			N	-0-					103
12	9734	X	9244	-0-	-490	-0-	9244	3			N	-0-					103
01	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	3			N	-0-					103
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			N	-0-					103
03	9703	X	9630	-0-	-73	-0-	9630	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					40
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					40
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					40
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					40
02	2744	X	2700	-0-	-44	-0-	2700	3			N	-0-					40
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1633	-0-	-737	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
*08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2018 - W/O TO 09-283560

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11400	3	13	9	N	12					84
01	11718	X	10279	-0-	-1439	-0-	10279	3			N	-0-					84
02	10724	X	9337	-0-	-1387	-0-	9335	3	2	9	N	2					86
03	11873	X	10943	-0-	-930	-0-	10942	3	1	9	N	1					87

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
10	11811	X	11356	-0-	-455	-0-	11356	3			N	-0-					96
11	11340	X	10703	-0-	-637	-0-	10703	3			N	-0-					96
12	11718	X	11180	-0-	-538	-0-	11176	3	4	9	N	4					100
01	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13065	3	25	9	N	23					123
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12084	3	10	9	N	9					132
*03	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11553	3	20	9	N	18	71	1			79

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	3			N	-0-					-0-
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	3			N	-0-					-0-
01	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
02	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
*03	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1409	3	24	9	N	22	82	1			79
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					79
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					79
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					36
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					36
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					36
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					36
02	308	N	157	-0-	-151	-0-	157	2			N	-0-					36
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					53
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					53
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					53
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					53
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					53
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					53

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

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
12	4030	X	1687	-0-	-2343	-0-	1669	2	18	9	N	16					96
01	4030	X	471	-0-	-3559	-0-	471	2			N	-0-					96
02	3556	X	839	-0-	-2717	-0-	839	2			N	-0-					96
03	3937	X	2087	-0-	-1850	-0-	2087	2			N	-0-					96

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
03	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

10	6293	X	15	-0-	-6278	-0-	15	2			N	-0-					43
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					43
12	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3799	2			N	-0-					43
01	4371	X	3304	-0-	-1067	-0-	3304	2			N	-0-					43
02	5236	X	1582	-0-	-3654	-0-	1582	2			N	-0-					43
03	5797	X	4258	-0-	-1539	-0-	4258	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					6
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					6
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					6
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					6
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-					6
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					6

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

10	2962	N	2940	-0-	-22	-0-	2940	3			N	-0-					72
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					72
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					72
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					72
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					72
*03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1431	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
10	2325	X	1486	-0-	-839	-0-	1486	3			N	-0-					106
11	1890	X	1499	-0-	-391	-0-	1499	3			N	-0-					106
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	3			N	-0-					106
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					106
02	1400	N	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			N	-0-					106
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					44
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					44
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					44
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					44
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					44
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
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
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1582	3	31	9	N	28	76	1			31
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					31
02	1428	N	1424	-0-	-4	-0-	1424	3			N	-0-					31
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					31

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
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					74
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					74
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					74
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	747	3	20	9	N	18					92
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	669	3	29	9	N	26	74	1			44
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

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
12	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-				40
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-				40
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1112	3	14	9	N	13				53
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-				53

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1483	3	89	9	N	81	120	1		17
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1446	3	8	9	N	7				24
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1322	3			N	-0-				24
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1470	3	73	9	N	66	71	1		19

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

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
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1383	3	48	9	N	44	101	1		29
01	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	3			N	-0-				29
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	3			N	-0-				29
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-				29

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-				81
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1603	3	25	9	N	23				104
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1299	3	30	9	N	27	104	1		27
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					52
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					52
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					52
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	982	3	9	9	N	8					60
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					60
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	949	3	11	9	N	10					70

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
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
12	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	1697	3			N	-0-					16
01	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					16
02	1708	N	1541	-0-	-167	-0-	1541	3			N	-0-					16
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					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
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-
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	308	N	88	-0-	-220	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					30
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3			N	-0-					30
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					30
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			N	-0-					30
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	3	3	9	N	3					33
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
12	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3			N	-0-					56
01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1531	3	32	9	N	29	42	1			43
02	1428	N	1372	-0-	-56	-0-	1372	3			N	-0-					43
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1532	3	26	9	N	24	50	1			17

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
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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	614	3	97	9	N	88	88	1			100
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					100
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	3			N	-0-					100
03	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					68
11	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	3			N	-0-					68
12	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					68
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					68
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	741	3			N	-0-					68
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	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
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
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					32
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	3	11	9	N	10					42
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1100	3	35	9	N	32					74
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1276	3	40	9	N	36	83	1			27

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					26
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					26
12	744	N	71	-0-	-673	-0-	71	3			N	-0-					26
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	3			N	-0-					26
02	672	N	165	-0-	-507	-0-	165	3			N	-0-					26
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					52
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1347	3	9	9	N	8					60
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	1198	3			N	-0-					60
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1372	3	35	9	N	32					92

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
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
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					35
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1534	3	13	9	N	12					47
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					47
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					47

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
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
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1136	3	45	9	N	41	79	1			19
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					19
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	3			N	-0-					19
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1057	3	20	9	N	18					37

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
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
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					106
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	3	12	9	N	11					117
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					117
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					117

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					76
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					76
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					76
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					76
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			N	-0-					76
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	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
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					24
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					24
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					24
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					24
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					24
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
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
12	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-					30
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2107	3	105	9	N	95	81	1			44
02	1904	N	1854	-0-	-50	-0-	1854	3			N	-0-					44
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2065	3	75	9	N	68	93	1			19

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
10	1023	X	467	-0-	-556	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	960	X	598	-0-	-362	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	974	3	30	9	N	27	98	1			27
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					27
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					27
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					45
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					45
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	32	1			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					81
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					81
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	3			N	-0-					81
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					81

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					174
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					174
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					174
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					174

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					54
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					54
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					54
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					54

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					60
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					60
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					60
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					60
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					60
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	930	3	17	9	N	15					87
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					87
03	961	N	858	-0-	-103	-0-	835	3	23	9	N	21					108

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

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
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					33
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					33
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					33
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					33

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

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
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					75
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	81	3	6	9	N	5					80
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	3	13	9	N	12					92
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	3	17	9	N	15					107

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
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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					122
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1211	3	46	9	N	42	144	1			20
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					20
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					27
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					27
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					27
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					27
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					27
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					37
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					37
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					37
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	603	3	25	9	N	23					60
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	555	3	13	9	N	12					72
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					72

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

*04	900	N	821	-0-	-79	-0-	819	3	2	9	N	2					29
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					29
*06	780	N	775	-0-	-5	-0-	772	3	3	9	N	3					32
*07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					32
*08	806	N	802	-0-	-4	-0-	799	3	3	9	N	3					35
*09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					35
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	746	3	73	9	N	66	69	1			32
*12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					32
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					32
*02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3			N	-0-					32
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					32

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					72
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					72
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					72
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					72
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					72
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

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
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					62
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					62
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1475	3			N	-0-					62
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					57
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					57
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					70
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					70
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					70

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
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					37
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					37
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					37
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3952	3	6	9	N	5					42
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					42
*03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					42

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					27
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					27
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					27
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					27
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	549	3	17	9	N	15					42
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					42

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2099	3	42	9	N	38	170	1			27
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					27
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					27
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					27

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 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
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
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					58
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1920	3	17	9	N	15					73
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3			N	-0-					73
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1865	3	44	9	N	40					113

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					72
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	3	2	9	N	2					74
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	3	17	9	N	15					89
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 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
10	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					24
11	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					24
12	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3			N	-0-					24
01	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			N	-0-					24
02	1792	N	1524	-0-	-268	-0-	1524	3			N	-0-					24
03	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	1703	3			N	-0-					24

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
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					10
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					10
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					10
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					10
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	999	3			N	-0-					10
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					45
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					45
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					45
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	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
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					25
01	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					25
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	3			N	-0-					25
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

10	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					30
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-					30
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					30
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					30
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	3			N	-0-					30
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

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
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					35
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	969	3	14	9	N	13					48
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	3	4	9	N	4					52
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	3	6	9	N	5					57

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					54
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					54
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					54
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					54
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	1159	3			N	-0-					54
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					34
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					34
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					34
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					34
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					34
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					34

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					26
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					26
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					26
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					26
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	3			N	-0-					26
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					69
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					69
02	420	N	207	-0-	-213	-0-	206	3	1	9	N	1					70
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					54
01	465	N	235	-0-	-230	-0-	224	3	11	9	N	10					64
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					64
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					60
11	1110	N	350	-0-	-760	-0-	350	3			N	-0-					60
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					60
01	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	3			N	-0-					60
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					60
03	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	3			N	-0-					60

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 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
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
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					35
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-					35
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	895	3			N	-0-					35
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	976	3	51	9	N	46	58	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					25
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					25
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					25
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					25
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					25
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

10	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1542	2			N	-0-					106
11	2130	X	1447	-0-	-683	-0-	1447	2			N	-0-					106
12	1953	X	1431	-0-	-522	-0-	1431	2			N	-0-					106
01	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					106
02	1344	N	1188	-0-	-156	-0-	1188	2			N	-0-					106
03	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	2			N	-0-					106

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

10	651	N	103	-0-	-548	-0-	103	3			N	-0-					35
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					35
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					35
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					35
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					35
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					28
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					28
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					28
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					28
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					28
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					28

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
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
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					38
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1399	3	15	9	N	14					52
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					52
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1407	3	13	9	N	12					64

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					32
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					32
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					32
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					32
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					32
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					97
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	737	3	29	9	N	26	56	1			67
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	670	3			N	-0-					67
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					67

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 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
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	8					62
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					62
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					62
01	3348	X	30	-0-	-3318	-0-	30	3			N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					27
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					27
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					27
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					27
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					27
03	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

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
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					58
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					58
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	642	3			N	-0-					58
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					58

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

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
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					50
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					50
02	1092	N	959	-0-	-133	-0-	959	3			N	-0-					50
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3			N	-0-					50

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					23
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					23
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					23
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					23
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	820	3			N	-0-					23
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

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
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1265	3	11	9	N	10					27
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1271	3	8	9	N	7					34
02	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1050	3	11	9	N	10					44
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			28
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-			28
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	3			N	-0-			28
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			28

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
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
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			59
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			59
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	607	3			N	-0-			59
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			59

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-			42
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-			42
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	1298	3			N	-0-			42
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			47
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			47
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-			47
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-			47
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			47
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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
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
12	1023	N	700	-0-	-323	-0-	700	3			N	-0-			64
01	961	N	756	-0-	-205	-0-	749	3	7	9	N	6			70
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	N	5			75
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	3	17	9	N	15			90

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
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	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
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
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-			15
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-			15
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-			15
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					80
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1174	3	19	9	N	17					97
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	977	3	40	9	N	36	71	1			62
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					62

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
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					26
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					26
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					26
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					26
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					25
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					25
12	2139	N	1359	-0-	-780	-0-	1359	3			N	-0-					25
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					25
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1210	3			N	-0-					25
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					82
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	3	17	9	N	15					97
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					97
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	903	3	44	9	N	40					137

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					32
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					32
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					32
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					32
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					32
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					72
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1227	3	28	9	N	25					97
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	671	3			N	-0-					97
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	973	3	10	9	N	9					106

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					53
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					53
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					53
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					53
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					53
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					30
12	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					30
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					30
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					30
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					38
11	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	3			N	-0-					38
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					38
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					38
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					38
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					122
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					122
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					122
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					122
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					122
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					122

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					27
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					27
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					27
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					27
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	3			N	-0-					27
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					60
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					60
12	930	N	576	-0-	-354	-0-	520	3	56	9	N	51					111
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	676	3	41	9	N	37	51	1			97
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-					97
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					97

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

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
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					30
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	868	3	15	9	N	14					44
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	783	3			N	-0-					44
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	N	13					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					193
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					193
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					193
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					193
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					193
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					193

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
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					117
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					117
12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	3			N	-0-					117
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					117
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					117
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	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
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
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					77
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					77
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	240	3	3	9	N	3					80
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					80

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
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-					54
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			N	-0-					54
12	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					54
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					54
02	1316	N	1315	-0-	-1	-0-	1315	3			N	-0-					54
03	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	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
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
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					67
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1011	3	11	9	N	10					77
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	909	3	11	9	N	10					87
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3			N	-0-					87

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
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					17
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					17
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					17
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					17
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					17
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	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
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					54
11	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					54
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					54
01	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					54
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	883	3			N	-0-					54
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					29
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	879	3	14	9	N	13					42
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	797	3	9	9	N	8					50
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	N	5					55

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
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					52
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					52
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					52
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					52
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					52
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					54
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					54
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					54
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					54
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					59
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					59
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					59
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2965	3	44	9	N	40					99
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					99
*03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					99

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					169
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					169
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					169
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					69
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					69
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1378	3	64	9	N	58					127
01	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					127
02	1288	N	1103	-0-	-185	-0-	1103	3			N	-0-					127
03	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					89
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					89
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					89
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					89
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					89
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					89

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					147
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					147
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					147
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					147
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					147
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

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
12	1023	N	502	-0-	-521	-0-	502	3			N	-0-					35
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					35
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	399	3			N	-0-					35
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	415	3	8	9	N	7					42

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

10	682	X	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					37
11	420	X	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					37
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					37
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					37
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

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
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					92
01	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	3			N	-0-					92
02	1960	N	1861	-0-	-99	-0-	1861	3			N	-0-					92
03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2030	3	28	9	N	25					117

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

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
12	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	3			N	-0-					37
01	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	1376	3			N	-0-					37
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	1238	3			N	-0-					37
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					37

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					60
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					60
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					60
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					60
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					60
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					35
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					35
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					35
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					35
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					35
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					30
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					30
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					30
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					30
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			N	-0-					30
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

10	1209	X	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			N	-0-					52
11	1170	X	1072	-0-	-98	-0-	1072	3			N	-0-					52
12	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					52
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
02	1008	N	735	-0-	-273	-0-	735	3			N	-0-					52
03	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

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
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3			N	-0-					49
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					49
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	1518	3			N	-0-					49
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3			N	-0-					49

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					55
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					55
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					55
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					55
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	3			N	-0-					55
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	800	3	6	9	N	5					60

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

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
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					27
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					27
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					27
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	3	13	9	N	12					39

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

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
12	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			N	-0-					31
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			N	-0-					31
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	772	2	12	9	N	11					42
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					36
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					36
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					36
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					36
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					36
03	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					36

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
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
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					127
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1438	3	32	9	N	29	131	1			25
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					25
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					25

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
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
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					96
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					96
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1326	3	39	9	N	35	104	1			27
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					27

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
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
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					47
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	718	3	11	9	N	10					57
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	3			N	-0-					57
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	N	12					69

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
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
12	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1367	3	61	9	N	55	106	1			26
01	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-					26
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	1306	3			N	-0-					26
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					26

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
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
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1314	3	19	9	N	17	72	1			27
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					27
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	1163	3			N	-0-					27
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					27

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
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					27
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					27
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					27
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1228	3	105	9	N	95	95	1			27
02	1120	N	978	-0-	-142	-0-	978	3			N	-0-					27
03	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					52
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					52
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-					52
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					52
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					52
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	N	3					55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					25
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					25
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					25
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					25
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	699	3			N	-0-					25
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					50
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					50
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					50
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					26
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					26
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					26
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					26
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					26
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	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
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					57
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					57
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					57
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					57
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					57
03	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	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
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
12	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	2221	3			N	-0-					27
01	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2189	3			N	-0-					27
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					27
03	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	3			N	-0-					62
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					62
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					62
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					62
02	1792	N	1267	-0-	-525	-0-	1267	3			N	-0-					62
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	3			N	-0-					62

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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					19
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					19
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					19
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					19
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					19
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					60
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					60
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					60
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					60
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			N	-0-					60
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
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
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					60
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					60
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	535	3	2	9	N	2					62
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					62

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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					65
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					65
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					65
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	693	3	2	9	N	2					67
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	528	3	6	9	N	5					72
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					72

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
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					62
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					62
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					62
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					62
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					62
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					67
11	1740	N	981	-0-	-759	-0-	981	3			N	-0-					67
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					67
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					67
02	924	N	729	-0-	-195	-0-	729	3			N	-0-					67
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	780	3	3	9	N	3					70

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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					97
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					97
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3			N	-0-					97
01	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			N	-0-					97
02	1792	N	1434	-0-	-358	-0-	1434	3			N	-0-					97
03	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1466	3	10	9	N	9					106

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
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					82
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					82
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					82
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					82
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					82
*03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2528	3	13	9	N	12					94

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
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
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					70
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					70
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					70
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					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
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					64
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					64
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					64
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					64
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	3			N	-0-					64
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	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
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
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					69
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	616	3	1	9	N	1					70
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	591	3	2	9	N	2					72
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	3	3	9	N	3					75

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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					47
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					47
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					47
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	3			N	-0-					47
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	477	3			N	-0-					47
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					10
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					10
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					10
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					10

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					64
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					64
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1027	3	11	9	N	10					74
03	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					74

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
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					49
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					49
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					49
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					49
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					49
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
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
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	947	3	29	9	N	26	104	1			26
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					26
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					26
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					26

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
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					24
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					24
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					24
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					24
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					24
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	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
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
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					30
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1171	3	2	9	N	2					32
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	1033	3	3	9	N	3					35
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1147	3	8	9	N	7					42

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
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
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					35
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1060	3	8	9	N	7					42
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					42
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1057	3	6	9	N	5					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					72
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					72
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					72
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					72

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

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
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					87
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1417	3	73	9	N	66	124	1			29
02	1288	N	1228	-0-	-60	-0-	1228	3			N	-0-					29
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					29

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

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-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

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
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	3			N	-0-					37
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	3	11	9	N	10					47
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	3	8	9	N	7					54
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					54

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

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
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	760	3	20	9	N	18	78	1			27
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					27
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			N	-0-					27
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					27

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

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
12	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					69
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	764	3	1	9	N	1					70
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	741	3	28	9	N	25					95
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1024	3	39	9	N	35	103	1			27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

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
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					24
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					24
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	891	3			N	-0-					24
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 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
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
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					44
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	797	3	18	9	N	16					60
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	702	3	4	9	N	4					64
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					64

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
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					27
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					27
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					27
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					27
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			N	-0-					27
03	899	N	860	-0-	-39	-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
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					72
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					72
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					72
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					72
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					72
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	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
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					59
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					59
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					59
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					59
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					59
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	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
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
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1110	3	33	9	N	30	83	1			27
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			N	-0-					27
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	3			N	-0-					27
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					27

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
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					10
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					10
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					10
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					10
02	952	N	896	-0-	-56	-0-	896	3			N	-0-					10
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
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
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					42
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					42
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					42
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					106
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					106
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					106
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					106
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					106
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					106

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
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	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
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
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					49
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2009	3	86	9	N	78	108	1			19
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					19
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2024	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
*02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					121
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	3			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
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					26
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					26
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					26
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					26
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					26
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	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
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
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					74
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	3	19	9	N	17					91
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	1047	3	17	9	N	15					106
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1172	3	22	9	N	20	106	1			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 #: 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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					34
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					34
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					34
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					34
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					34
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					34

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
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					136
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					136
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					136
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					136
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					136
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					45
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					45
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					45
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					45
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					45
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	863	3	17	9	N	15					60

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
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					39
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					39
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					39
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					39
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					39
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					30
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					30
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					30
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					30
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					30
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					82
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					82
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					82
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					82
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					82
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					13
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					13
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					13
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					13
02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	976	3			N	-0-					13
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

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
12	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	1736	3	15	9	N	14					111
01	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1665	3	6	9	N	5					116
02	1652	N	1492	-0-	-160	-0-	1474	3	18	9	N	16					132
03	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	1345	3	10	9	N	9					141

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					49
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					49
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	3	11	9	N	10					59
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					59
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	943	3			N	-0-					59
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					59

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					3
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					3
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					3
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					3
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					3
03	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					3

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					70
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					70
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					70
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	989	3	10	9	N	9					79
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	822	3	25	9	N	23	62	1			40
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					40

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

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
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1075	3	30	9	N	27	91	1			20
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					20
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					20
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	21417	-0-	18317	18317	21417	3			N	-0-					87
11	3000	N	564	-0-	-2436	15881	564	3			N	-0-					87
12	3100	N	556	-0-	-2544	13337	556	3			N	-0-					87
01	13902	X	565	-0-	-13337	-0-	565	3			N	-0-					87
02	560	X	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					87
03	620	X	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					39
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					39
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					39
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					39
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	619	3			N	-0-					39
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					79
*05	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			N	-0-					79
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					79
*07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					79
*08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					79
*09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					79
*10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					79
*11	810	N	801	-0-	-9	-0-	797	3	4	9	N	4	60	1			23
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					23
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					23
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					23
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	1627	3	35	9	N	32	79	1			25
01	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	1680	3			N	-0-					25
02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497	3			N	-0-					25
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	930	N	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-					72
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	737	3	22	9	N	20					92
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					92
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					92

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					44
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					44
12	1178	N	633	-0-	-545	-0-	633	3			N	-0-					44
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					44
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					44
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					67
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					67
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					67
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					67
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					67
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					28
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					28
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					28
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					28
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					28
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					28

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
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					79
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					79
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					79
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					79
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					79
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
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
12	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					30
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1464	3	15	9	N	14					44
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	3			N	-0-					44
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1467	3	31	9	N	28					72

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
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
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					95
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	3	24	9	N	22	97	1			20
02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	1129	3			N	-0-					20
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					20

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
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
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					89
01	1116	N	725	-0-	-391	-0-	719	3	6	9	N	5					94
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	3			N	-0-					94
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-					94

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
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					81
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1070	3	20	9	N	18					99
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1045	3	40	9	N	36	108	1			27
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3			N	-0-					27

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
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
12	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					64
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1466	3	20	9	N	18					82
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	1235	3	22	9	N	20					102
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	3	6	9	N	5					107

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
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
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					27
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1628	3	14	9	N	13					40
02	1484	N	1456	-0-	-28	-0-	1441	3	15	9	N	14					54
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1603	3	20	9	N	18					72

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	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
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					87
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					87
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					87
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					87
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-					87
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					39
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					39
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					39
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					39
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					39
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	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
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
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					91
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1231	3	23	9	N	21	93	1			19
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	3			N	-0-					19
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					129
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					129
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					129
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			Y	-0-					129
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					129
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					20
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					20
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	3			N	-0-					20
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					44
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					44
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					44
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					44
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	3			N	-0-					44
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	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
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
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					64
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					64
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	628	3	14	9	N	13					77
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					77

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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	3	4	9	N	4					136
*07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					136
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					136
*09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					136
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					136
*11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3			N	-0-	34	1			102
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					102
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					102
*02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1406	3	1	9	N	1	57	1			46
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	3			N	-0-					46

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					122
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	3			N	-0-					122
02	1260	N	775	-0-	-485	-0-	736	3	39	9	N	35	132	1			25
03	1333	N	696	-0-	-637	-0-	696	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					37
*05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					37
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					37
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	3	1	9	N	1					38
*08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					38
*09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					38
*10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					38
*11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					38
*12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					38
*01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1077	3	2	9	N	2	37	1			3
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	951	3			N	-0-					3
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					3

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

10	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					17
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					17
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					17
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					17
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	704	3			N	-0-					17
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	834	3	13	9	N	12					12
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					12
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					12
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					12

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

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
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					34
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					34
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-					34
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					34

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					37
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					37
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					37
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					37
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					37
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	3			N	-0-					54
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					66
02	1428	N	724	-0-	-704	-0-	724	3			N	-0-					66
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2025	3	25	9	N	23					89

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
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
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					84
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					84
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					84
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	627	3	23	9	N	21	77	1			28

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
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
12	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1092	3	1	9	N	1	31	1			27
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					27
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	1103	3			N	-0-					27
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					27

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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

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
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
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					30
01	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-					30
02	1848	N	1522	-0-	-326	-0-	1522	3			N	-0-					30
03	2418	N	659	-0-	-1759	-0-	659	3			N	-0-					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
10	2573	X	1366	-0-	-1207	-0-	1366	3			N	-0-					82
11	2280	X	1292	-0-	-988	-0-	1292	3			N	-0-					82
12	1922	X	1296	-0-	-626	-0-	1296	3			N	-0-					82
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1615	3	98	9	N	89	146	1			25
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					25
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	3	17	9	N	15					40

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
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					74
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					74
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					74
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					74
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					74
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	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
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					40
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					40
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					40
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					40
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					40
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
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
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					18
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					18
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	1050	3			N	-0-					18
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	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
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
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					70
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	805	3	13	9	N	12					82
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	708	3	36	9	N	33	90	1			25
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					25

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
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
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					50
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					50
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					50
*03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7021	3	11	9	N	10					60

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					20
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					20
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					20
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					20
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					20
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
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
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					80
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	3	8	9	N	7					87
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	518	3	29	9	N	26	88	1			25
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					79
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					79
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	406	3	64	9	N	58	58	1			79
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					79
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			N	-0-					79
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2506	3	73	9	N	66	180	1			28
01	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2545	3	10	9	N	9					37
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	3	17	9	N	15					52
*03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2561	3	33	9	N	30					82

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
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					27
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					27
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					27
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					27

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
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					96
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					96
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					96
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					96
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					96
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	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
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					126
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					126
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					126
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					126
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					126
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					24
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					24
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					24
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					24
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					24
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					24

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 #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					27
11	1050	N	783	-0-	-267	-0-	783	3			N	-0-					27
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					27
01	837	N	648	-0-	-189	-0-	640	3	8	9	N	7					34
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	781	3	9	9	N	8					42
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					42

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

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
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					67
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					67
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	N	3					70
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	3	18	9	N	16					86

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					74
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					74
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					74
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					74
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					74
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					74

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

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
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					73
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					73
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	531	3	7	9	N	6					79
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	3	8	9	N	7					86

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					95
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					95
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					95
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					95
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					95
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					30
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					30
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					30
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					30
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	948	3			N	-0-					30
03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	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
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
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					62
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1038	3	51	9	N	46	82	1			26
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	3			N	-0-					26
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					26

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
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					63
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					63
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					63
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					63
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					63
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					72
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					72
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					72
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1026	3	39	9	N	35	46	1			61
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	882	3	23	9	N	21					82
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					82

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
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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					67
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	3	8	9	N	7					74
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	372	3	1	9	N	1					75
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					75

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
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
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					89
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1337	3	14	9	N	13	66	1			36
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	915	3	20	9	N	18					54
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1026	3	17	9	N	15					69

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
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
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	N	7					47
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	8	9	N	7					54
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	866	3	6	9	N	5					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					60
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	3	34	9	N	31					91
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	859	3	43	9	N	39	103	1			27
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					27

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
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
12	1457	N	363	-0-	-1094	-0-	340	3	23	9	N	21					70
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					70
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	289	3	21	9	N	19	61	1			28
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					112
01	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					112
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25	31	1			106
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	3	14	9	N	13					119

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
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					20
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					20
12	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					20
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					20
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	730	3			N	-0-					20
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					20

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					79
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					79
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1305	3	102	9	N	93	149	1			23
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	3	18	9	N	16					39

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
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
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	N	8					50
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					50
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	805	3	22	9	N	20					70
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					70

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
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					17
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	3			N	-0-					17
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					17
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					17
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	733	3			N	-0-					17
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					80
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					80
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					80
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					80
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1067	3	28	9	N	25					105
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	2	9	N	2					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

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
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					137
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					137
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	376	3			N	-0-					137
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					137

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					132
01	992	N	925	-0-	-67	-0-	921	3	4	9	N	4					136
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	835	3	1	9	N	1					137
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	945	3	32	9	N	29	53	1			113

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

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
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1274	3	53	9	N	48	99	1			50
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			N	-0-					50
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	1159	3	8	9	N	7					57
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1299	3	6	9	N	5					62

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

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
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	804	3	28	9	N	25	174	1			27
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					27
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					27
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					27

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

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
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1158	3			N	-0-					45
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1240	3	17	9	N	15					60
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	1120	3	12	9	N	11					71
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1240	3	32	9	N	29	73	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			N	-0-					75
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1135	3	6	9	N	5					80
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	971	3	37	9	N	34	80	1			34
03	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-					34

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
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					42
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					42
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					42
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					42
02	2800	N	3569	-0-	769	769	3569	3			N	-0-					42
*03	3100	N	3665	-0-	565	1334	3665	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
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
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	3			N	-0-					143
01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3			N	-0-					143
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	3			N	-0-					143
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	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
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
12	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	3915	3			N	-0-					94
01	4495	X	4464	-0-	-31	-0-	4439	3	25	9	N	23					117
02	3976	X	3680	-0-	-296	-0-	3661	3	19	9	N	17					134
03	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	4050	3	42	9	N	38	152	1			20

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
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
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	3	2	9	N	2					141
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	N	3					144
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1146	3	42	9	N	38	158	1			24
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	N	3					65
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					65
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					65
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					65

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					27
11	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	3			N	-0-					27
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2001	3	189	9	N	172	172	1			27
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	3			N	-0-					27
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					27
03	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	3			N	-0-					99
11	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	3			N	-0-					99
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1906	3	65	9	N	59	112	1			46
01	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3			N	-0-					46
02	1568	N	1078	-0-	-490	-0-	1078	3			N	-0-					46
03	1984	N	1248	-0-	-736	-0-	1209	3	39	9	N	35					81

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	3			N	-0-					26
01	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	2834	3	138	9	N	125	96	1			55
02	2744	X	2464	-0-	-280	-0-	2464	3			N	-0-					55
*03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2785	3	108	9	N	98	126	1			27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					37
01	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1425	3	30	9	N	27					64
02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	1310	3	9	9	N	8					72
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1465	3	66	9	N	60	88	1			44

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			N	-0-					26
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					26
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					26
01	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1207	3	3	9	N	3					29
02	1204	N	1150	-0-	-54	-0-	1150	3			N	-0-					29
03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					29

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
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
12	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2743	3	1	9	N	1					77
01	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					77
02	2492	N	2474	-0-	-18	-0-	2421	3	53	9	N	48	86	1			39
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	3			N	-0-					39

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
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
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					25
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1705	3	28	9	N	25					50
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	3	34	9	N	31					81
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1725	3	18	9	N	16	70	1			27

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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

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
12	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4399	3	136	9	N	124	149	1			72
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					72
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					72
*03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5569	3	108	9	N	98	148	1			22

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					10
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					10
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					10
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					10
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					10
*03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

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
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					59
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	3	23	9	N	21					80
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	3	13	9	N	12					92
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	3	28	9	N	25	94	1			23

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

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
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					52
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					52
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					52
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	3	11	9	N	10					62

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					32
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					32
12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					32
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					32
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	1547	3			N	-0-					32
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

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
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					87
01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1463	3	3	9	N	3					90
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	1322	3	11	9	N	10					100
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	N	7					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					18
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					18
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					18
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					18
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					18
*03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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
10	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					24
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	3			N	-0-					24
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					24
01	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	3			N	-0-					24
02	2968	X	2470	-0-	-498	-0-	2470	3			N	-0-					24
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	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
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					27
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					27
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					27
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					27
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					27
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					27

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
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					25
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					25
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					25
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					25
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					42
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					42
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					42
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					42
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					42
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

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
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					26
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					26
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					26
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

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
12	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	3			N	-0-					105
01	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	2367	3	48	9	N	44	128	1			21
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					21
*03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					21

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					28
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					28
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					28
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					28
02	3444	X	3357	-0-	-87	-0-	3357	3			N	-0-					28
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3785	3	2	9	N	2					30

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

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
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					54
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1172	3	7	9	N	6					60
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1047	3	30	9	N	27					87
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					87

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					81
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					81
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					81
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					81
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	877	3			N	-0-					81
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1332	3	33	9	N	30	64	1			60
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					60
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	3			N	-0-					60
03	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1361	3	2	9	N	2					62

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
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
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	3			N	-0-					70
01	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1785	3	84	9	N	76	136	1			10
02	1792	N	1698	-0-	-94	-0-	1687	3	11	9	N	10					20
03	1953	N	835	-0-	-1118	-0-	835	3			N	-0-					20

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
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
12	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	3			N	-0-					27
01	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2248	3	53	9	N	48					75
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2042	3	40	9	N	36					111
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	3	23	9	N	21					132

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
10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					27
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					27
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3			N	-0-					27
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					27
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	949	3			N	-0-					27
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
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
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					99
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1098	3	13	9	N	12					111
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	990	3	24	9	N	22	106	1			27
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					27

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
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					99
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					99
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					99
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					99
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					99
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	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
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
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					40
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1507	3	24	9	N	22					62
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	3	11	9	N	10					72
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	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 #: 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
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
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2677	3	33	9	N	30	135	1			40
01	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					40
02	2436	N	2279	-0-	-157	-0-	2256	3	23	9	N	21					61
03	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2583	3	13	9	N	12					73

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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					50
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					50
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2147	3	56	9	N	51					101
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					101
02	2016	N	1942	-0-	-74	-0-	1942	3			N	-0-					101
03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	3			N	-0-					101

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
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-					70
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					70
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	3			N	-0-					70
01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			N	-0-					70
02	2968	X	2779	-0-	-189	-0-	2779	3			N	-0-					70
03	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	3059	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
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					67
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					67
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3159	3	25	9	N	23	43	1			47
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					47
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					47
*03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					47

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					23
01	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					23
02	1428	N	1384	-0-	-44	-0-	1384	3			N	-0-					23
03	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-					23

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
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
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					50
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1061	3	24	9	N	22					72
02	1008	N	984	-0-	-24	-0-	973	3	11	9	N	10					82
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					82

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
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
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					121
01	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1271	3	17	9	N	15					136
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1751	3	23	9	N	21	80	1			77
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					92
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1187	3	8	9	N	7					99
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1055	3	24	9	N	22					121
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1164	3	1	9	N	1					122

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
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					79
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1287	3			N	-0-					79
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					79
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	3	3	9	N	3					82
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1132	3	2	9	N	2					84
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1258	3	68	9	N	62	124	1			22

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
10	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	920	-0-	-444	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	966	-0-	-210	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	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
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					61
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					61
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					61
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					61
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3032	3	172	9	N	156	172	1			45
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					45

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
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
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					54
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					54
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	1242	3	7	9	N	6					60
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					60

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
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
12	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					68
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					68
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	1014	3			N	-0-					68
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	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
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
12	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	2701	3	63	9	N	57	79	1			75
01	2945	N	2589	-0-	-356	-0-	2589	3			N	-0-					75
02	2576	N	2260	-0-	-316	-0-	2206	3	54	9	N	49					124
03	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	2473	3	45	9	N	41	76	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
12	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					57
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1360	3	35	9	N	32					89
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	N	15					104
03	1302	N	824	-0-	-478	-0-	804	3	20	9	N	18	99	1			23

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
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
12	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	3			N	-0-					24
01	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2185	3	66	9	N	60					84
02	2016	N	1940	-0-	-76	-0-	1912	3	28	9	N	25					109
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2547	3	26	9	N	24	94	1			39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3			N	-0-					50
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1200	3	8	9	N	7					57
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	961	3	24	9	N	22					79
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1075	3	6	9	N	5					84

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
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	944	3	86	9	N	78	78	1			-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					40
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					40
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					40
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					40
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					40
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3979	3	48	9	N	44	64	1			61
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					61
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3473	3	92	9	N	84	118	1			27
*03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3885	3	19	9	N	17					44

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

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
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1744	3	70	9	N	64	96	1			42
01	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					42
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1676	3	6	9	N	5					47
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	3	8	9	N	7					54

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

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
12	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2037	3	43	9	N	39	143	1			27
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					27
02	1932	N	1906	-0-	-26	-0-	1884	3	22	9	N	20					47
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2089	3	28	9	N	25					72

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

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
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					57
01	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1548	3	26	9	N	24					81
02	1652	N	1288	-0-	-364	-0-	1281	3	7	9	N	6					87
03	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1366	3	39	9	N	35	94	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					30
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2254	3	19	9	N	17					47
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					47
03	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	2016	3			N	-0-					47

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					20
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					20
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					20
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					20
02	784	N	248	-0-	-536	-0-	248	3			N	-0-					20
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 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
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
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1165	3	32	9	N	29	82	1			26
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					26
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	987	3			N	-0-					26
03	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 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
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
12	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					84
01	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					84
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	1542	3			N	-0-					84
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					84

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					69
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			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
10	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	3			N	-0-					40
11	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	3			N	-0-					40
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2617	3			N	-0-					40
01	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	2790	3			N	-0-					40
02	2800	N	2823	-0-	23	23	2823	3			N	-0-					40
*03	2986	N	2963	-0-	-23	-0-	2887	3	76	9	N	69	52	1			57

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
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
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1943	3	130	9	N	118	118	1			112
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					112
02	1792	N	1675	-0-	-117	-0-	1675	3			N	-0-					112
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					34
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					34
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	1312	3	11	9	N	10					44
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	3	6	9	N	5					49

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
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					35
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	3			N	-0-					35
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					35
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					35
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			N	-0-					35
03	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	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
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
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	3			N	-0-					134
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1695	3	59	9	N	54	168	1			20
02	1512	N	1471	-0-	-41	-0-	1471	3			N	-0-					20
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					20

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
10	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					121
11	2850	N	2664	-0-	-186	-0-	2664	3			Y	-0-					121
12	2790	N	2675	-0-	-115	-0-	2675	3			Y	-0-					121
01	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	2779	3			Y	-0-					121
02	2492	N	2378	-0-	-114	-0-	2378	3			Y	-0-					121
03	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-					121

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
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
12	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2824	3			N	-0-					45
01	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3158	3	40	9	N	36					81
02	2996	X	2797	-0-	-199	-0-	2797	3			N	-0-					81
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3193	3	7	9	N	6	60	1			27

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
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					27
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-					27
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					27
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					27
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	1112	3			N	-0-					27
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	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
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
12	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					55
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					55
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	1130	3	8	9	N	7					62
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1206	3	36	9	N	33	70	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					47
01	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					47
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	977	3	22	9	N	20					67
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					67

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
10	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3			N	-0-					7
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	3			N	-0-					7
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					7
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					7
02	1652	N	1634	-0-	-18	-0-	1634	3			N	-0-					7
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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
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
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	3			N	-0-					55
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					55
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1386	3	46	9	N	42					97
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1599	3	6	9	N	5					102

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
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
12	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2079	3	8	9	N	7	65	1			26
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	3			N	-0-					26
02	1904	N	1843	-0-	-61	-0-	1843	3			N	-0-					26
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2048	3	47	9	N	43					69

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
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
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					37
01	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1675	3	31	9	N	28					65
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1520	3	43	9	N	39					104
03	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					104

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 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
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
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					84
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					84
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1069	3	55	9	N	50					134
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1195	3	1	9	N	1	109	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					62
01	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	2148	3			N	-0-					62
02	2072	N	1999	-0-	-73	-0-	1999	3			N	-0-					62
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					62
	WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT				WELL #: 31B		RRCID -> 215007					COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7380 - 8008
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
12	2914	X	1704	-0-	-1210	-0-	1683	3	21	9	N	19	111	1			29
01	2914	X	1673	-0-	-1241	-0-	1673	3			N	-0-					29
02	2632	X	1462	-0-	-1170	-0-	1445	3	17	9	N	15					44
03	2914	X	1774	-0-	-1140	-0-	1767	3	7	9	N	6					50
	STEWART-ENIS				WELL #: 13		RRCID -> 215418					COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7874 - 8708
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
12	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	2865	3			N	-0-					114
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3167	3	53	9	N	48	93	1			69
02	2604	X	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			N	-0-					69
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2841	3	83	9	N	75	117	1			27
	STEWART-ENIS				WELL #: 14		RRCID -> 215423					COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7842 - 8660
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
12	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	3			N	-0-					62
01	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1663	3	51	9	N	46	81	1			27
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	3			N	-0-					27
03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					27
	C. W. "B"				WELL #: 22D		RRCID -> 215693					COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7374 - 8004
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
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					201
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1697	3			N	-0-					201
02	1708	N	1533	-0-	-175	-0-	1533	3			N	-0-					201
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					201
	WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT				WELL #: 30B		RRCID -> 216319					COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7946 - 8080
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					62
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					62
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					62
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					62
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					62
	LANGLEY UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 216320					COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7720 - 8566
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
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					47
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	3	13	9	N	12					59
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1115	3	14	9	N	13					72
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1234	3	10	9	N	9					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

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
12	5177	X	4853	-0-	-324	-0-	4747	3	106	9	N	96	123	1			28
01	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4773	3	1	9	N	1					29
02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-	4223	3			N	-0-					29
03	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4614	3	139	9	N	126	128	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

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
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					54
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2694	3	7	9	N	6					60
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					60
*03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2823	3	15	9	N	14					74

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					37
11	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	3			N	-0-					37
12	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					37
01	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			N	-0-					37
02	1400	N	1398	-0-	-2	-0-	1398	3			N	-0-					37
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					91
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					91
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					91
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					91
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					91
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					91

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

10	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			N	-0-					32
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	3			N	-0-					32
12	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	2109	3			N	-0-					32
01	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	3			N	-0-					32
02	1960	N	1811	-0-	-149	-0-	1811	3			N	-0-					32
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					23
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					23
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					23
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					23
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					23
*03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					23

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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
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
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					47
01	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1596	3	11	9	N	10					57
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1427	3	41	9	N	37					94
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	N	13					107

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
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					26
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					26
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					26
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					26
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2434	3	56	9	N	51	105	1			26
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					26
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					26
03	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			N	-0-					26

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					91
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			N	-0-					91
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	3	14	9	N	13					104
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	3	23	9	N	21	100	1			25

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
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
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					79
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					79
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					79
*03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4244	3	2	9	N	2					81

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
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
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					134
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					134
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					134
*03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2587	3	67	9	N	61	168	1			27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	N	22	183	1			28
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					28
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					28
03	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					28

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					60
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					60
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					60
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1145	3	22	9	N	20					80
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	907	3			N	-0-					80
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	N	5					85

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 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
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
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1989	3	50	9	N	45	95	1			29
01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					29
02	1848	N	1761	-0-	-87	-0-	1761	3			N	-0-					29
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1953	3	57	9	N	52					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 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
10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	3			N	-0-					124
11	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	3			N	-0-					124
12	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17576	3	90	9	N	82	176	1			30
01	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	15794	3	39	9	N	35					65
02	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15788	3	35	9	N	32					97
*03	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	3			N	-0-					97

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

10	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			N	-0-					32
11	3000	N	3322	-0-	322	821	3322	3			N	-0-					32
12	3100	N	2630	-0-	-470	351	2630	3			N	-0-					32
01	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	2563	3			N	-0-					32
02	2380	X	2124	-0-	-256	-0-	2124	3			N	-0-					32
03	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2382	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

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
12	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					60
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1328	3	67	9	N	61	87	1			34
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-					34
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					34

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3019	-0-	219	219	3019	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2896	-0-	-204	15	2896	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

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
12	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	3723	3			N	-0-					10
01	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	3354	3			N	-0-					10
02	3556	X	3456	-0-	-100	-0-	3456	3			N	-0-					10
03	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	3634	3			N	-0-					10

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					56
11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					56
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					56
01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					56
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	1043	3			N	-0-					56
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					56

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 #: 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
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
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1691	3	1	9	N	1					55
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	3	2	9	N	2					57
02	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	1263	3			N	-0-					57
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					57

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
10	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4019	-0-	-41	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
*03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	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
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
12	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	3			N	-0-					50
01	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3			N	-0-					50
02	1960	N	1894	-0-	-66	-0-	1894	3			N	-0-					50
03	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	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
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
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					65
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3828	3	62	9	N	56	94	1			27
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					27
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					27

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
10	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					26
11	1200	N	861	-0-	-339	-0-	861	3			N	-0-					26
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					26
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					26
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					26
03	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					42
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					42
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					42
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					42
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					42
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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
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
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1506	3	31	9	N	28	90	1			27
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3			N	-0-					27
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	1336	3			N	-0-					27
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					25
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					25
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					25
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					25
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

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
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			N	-0-					82
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9462	3	30	9	N	27					109
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			N	-0-					109
*03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9162	3	8	9	N	7					116

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

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
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					86
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5393	3	97	9	N	88	152	1			22
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					22
*03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5385	3	42	9	N	38					60

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

10	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					96
11	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2827	3			N	-0-					96
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					96
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2998	3	7	9	N	6					102
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2694	3	4	9	N	4					106
*03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					106

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

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
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					101
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					101
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	3	1	9	N	1					102
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	1	9	N	1	54	1			49

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

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
12	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	3			N	-0-					77
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1787	3	70	9	N	64	52	1			89
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	1613	3			N	-0-					89
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 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
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					62
11	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	3			N	-0-					62
12	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					62
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					62
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					62
03	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1680	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 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
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					40
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					40
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					40
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					40
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					40
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					108
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1449	3	43	9	N	39	120	1			27
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1346	3			N	-0-					27
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					27

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
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1692	-0-	-540	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1470	-0-	-434	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	1957	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
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
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	3			N	-0-					27
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	9956	3	195	9	N	177	177	1			27
02	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	3			N	-0-					27
*03	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9899	3	197	9	N	179	181	1			25

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
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
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	994	3	33	9	N	30	149	1			24
01	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					24
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	978	3	14	9	N	13					37
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	3	11	9	N	10					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					75
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1758	3	57	9	N	52					127
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					127
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1666	3	62	9	N	56	156	1			27

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
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
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	590	3	33	9	N	30	25	1			86
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					86
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					86
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	3	1	9	N	1					87

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
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					42
11	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	3			N	-0-					42
12	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					42
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					42
02	1596	N	1542	-0-	-54	-0-	1542	3			N	-0-					42
03	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	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
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
12	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					27
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					27
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1622	3	17	9	N	15					42
03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1761	3	17	9	N	15					57

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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					16
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					16
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					16
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					16
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					16
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					16

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					97
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					97
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	657	3	108	9	N	98	98	1			97
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					97
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					97
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					97

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3			N	-0-					87
11	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	1258	3			N	-0-					87
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			N	-0-					87
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					87
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	1094	3			N	-0-					87
03	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	3			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					50
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					50
12	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1788	3			N	-0-					50
01	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	3			N	-0-					50
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	1585	3	4	9	N	4					54
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					54

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					29
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					29
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					29
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					29
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	3			N	-0-					29
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					29

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					87
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					87
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					87
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					87
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					87
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1865	3	34	9	N	31	112	1			34
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					34
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	3	3	9	N	3					37
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	3	14	9	N	13					50

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
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
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					32
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					32
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					32
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					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
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
12	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					77
01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					77
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	1103	3			N	-0-					77
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1226	3	62	9	N	56	107	1			26

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
10	6293	X	4268	-0-	-2025	-0-	4268	3			N	-0-					132
11	6240	X	3265	-0-	-2975	-0-	3265	3			N	-0-					132
12	6448	X	3027	-0-	-3421	-0-	3027	3			N	-0-					132
01	6448	X	2690	-0-	-3758	-0-	2690	3			N	-0-					132
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					132
*03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					72
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	799	3			N	-0-					72
12	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-					72
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					72
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					72
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	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
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					82
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1483	3			N	-0-					82
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			N	-0-					82
01	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			N	-0-					82
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1678	3	41	9	N	37					119
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1526	3	14	9	N	13					132

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
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
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2871	3	53	9	N	48	118	1			26
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-					26
02	2604	X	2367	-0-	-237	-0-	2358	3	9	9	N	8					34
03	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2571	3	31	9	N	28					62

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
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					39
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					39
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					39
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					39
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					39
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	3			N	-0-					45
01	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	3354	3	73	9	N	66					111
02	3164	X	2897	-0-	-267	-0-	2861	3	36	9	N	33					144
03	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	3008	3	59	9	N	54	171	1			27

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
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					34
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			N	-0-					34
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					34
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					34
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	920	3			N	-0-					34
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	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
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
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					69
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					69
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1951	3	20	9	N	18					87
03	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	1820	3			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					10
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					10
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					10
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1141	3	20	9	N	18					28

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					72
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					72
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					72
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3	9	N	3					75
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1014	3	2	9	N	2					77
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					77

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					86
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1699	3	31	9	N	28	87	1			27
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	1334	3			N	-0-					27
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					27

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			N	-0-					25
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					25
12	2108	N	1414	-0-	-694	-0-	1414	3			N	-0-					25
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					25
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					25
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			N	-0-					107
01	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1501	3	66	9	N	60	140	1			27
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	3			N	-0-					27
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					27

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					50
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	3			N	-0-					50
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	1149	3			N	-0-					50
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3			N	-0-					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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					81
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3			N	-0-					81
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					81
01	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1217	3	17	9	N	15	27	1			69
02	1316	N	1149	-0-	-167	-0-	1149	3			N	-0-					69
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11	53	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					45
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					45
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					45
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					45
02	728	N	551	-0-	-177	-0-	551	3			N	-0-					45
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	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
*10	4340	X	4277	-0-	-63	-0-	4274	3	3	9	Y	3					56
*11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4215	3	25	9	Y	23	60	1			19
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			Y	-0-					19
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4284	3	50	9	Y	45	50	1			14
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					14
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5704	3	8	9	Y	7					21

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
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
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					104
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					104
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					104
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2401	3	18	9	N	16	91	1			29

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
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	3	3	9	Y	3					56
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2105	3	25	9	Y	23	60	1			19
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					19
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1871	3	50	9	Y	45	50	1			14
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					14
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2448	3	8	9	Y	7					21

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
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
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					114
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	3994	3	116	9	N	105	187	1			32
02	3500	X	2977	-0-	-523	-0-	2977	3			N	-0-					32
03	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					32

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
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					112
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					112
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					112
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					112
02	1036	N	799	-0-	-237	-0-	799	3			N	-0-					112
03	992	N	630	-0-	-362	-0-	630	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
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
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6082	3	3	9	N	3					47
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6383	3	47	9	N	43					90
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5474	3	119	9	N	108	171	1			27
*03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 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
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
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7435	3	87	9	N	79	176	1			44
01	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7420	3	44	9	N	40					84
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6552	3	72	9	N	65					149
*03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7266	3	75	9	N	68	180	1			37

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
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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					106
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					106
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					106
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1850	3	54	9	N	49	132	1			23

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
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									
12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	713	1	12470	3	N	57	184	1			34
							63	9									
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	713	1	8468	3	N	-0-					34
02	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	644	1	10989	3	N	38					72
							42	9									
*03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	713	1	9210	3	N	40	37	1			75
							44	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5276	3	13	9	N	12					126
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5463	3	58	9	N	53	97	1			82
02	4956	X	4573	-0-	-383	-0-	4573	3			N	-0-					82
*03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					82

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6665	3	100	9	N	91	178	1			50
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6436	3	26	9	N	24					74
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5782	3	30	9	N	27					101
*03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6911	3	23	9	N	21					122

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5547	3	57	9	N	52	161	1			25
01	5952	X	5741	-0-	-211	-0-	5741	3			N	-0-					25
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					25
*03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6496	3	208	9	N	189					214

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					34
11	2070	N	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					34
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	3			N	-0-					34
01	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	3			N	-0-					34
02	1708	N	1542	-0-	-166	-0-	1542	3			N	-0-					34
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	N	6					40

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10757	X	9891	-0-	-866	-0-	9891	3			N	-0-					67
01	10664	X	9265	-0-	-1399	-0-	9265	3			N	-0-					67
02	9632	X	8357	-0-	-1275	-0-	8249	3	108	9	N	98	118	1			47
03	10664	X	8616	-0-	-2048	-0-	8610	3	6	9	N	5					52

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
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
12	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8017	3	147	9	N	134	154	1			27
01	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	7974	3			N	-0-					27
02	7560	X	7232	-0-	-328	-0-	7147	3	85	9	N	77					104
03	8370	X	8074	-0-	-296	-0-	7964	3	110	9	N	100	177	1			27

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
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
12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2665	3			N	-0-					59
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2905	3	97	9	N	88	49	1			98
02	2548	X	2525	-0-	-23	-0-	2525	3			N	-0-					98
03	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	3			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6975	X	5289	-0-	-1686	-0-	12	1	5277	3	N	-0-					25
01	6975	X	5406	-0-	-1569	-0-	12	1	5373	3	N	19					44
							21	9									
02	6300	X	4848	-0-	-1452	-0-	11	1	4752	3	N	77					121
							85	9									
03	6758	X	5505	-0-	-1253	-0-	12	1	5392	3	N	92	184	1			29
							101	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5797	X	2814	-0-	-2983	-0-	12	1	2802	3	N	-0-					80
01	5642	X	3480	-0-	-2162	-0-	12	1	3468	3	N	-0-					80
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	11	1	3913	3	N	-0-					80
*03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	12	1	4668	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
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
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					42
01	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	1587	3			N	-0-					42
02	1792	N	1295	-0-	-497	-0-	1295	3			N	-0-					42
03	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	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
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
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					142
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3448	3	23	9	N	21	135	1			28
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					28
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					28

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
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					105
11	8340	X	7377	-0-	-963	-0-	7377	3			N	-0-					105
12	6789	X	5899	-0-	-890	-0-	5899	3			N	-0-					105
01	8649	X	1977	-0-	-6672	-0-	1977	3			N	-0-					105
02	7812	X	1294	-0-	-6518	-0-	1294	3			N	-0-					105
03	8649	X	1479	-0-	-7170	-0-	1479	3			N	-0-					105

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7936	X	7681	-0-	-255	-0-	7573	3	108	9	N	98	177	1			112
*08	7688	X	7433	-0-	-255	-0-	7433	3			N	-0-					112
*09	7440	X	7234	-0-	-206	-0-	7234	3			N	-0-					112
*10	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7453	3	56	9	N	51					163
*11	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7181	3	15	9	N	14	61	1			116
*12	7688	X	7071	-0-	-617	-0-	7038	3	33	9	N	30					146
*01	7502	X	7110	-0-	-392	-0-	7110	3			N	-0-					146
*02	6776	X	6469	-0-	-307	-0-	6378	3	91	9	N	83	72	1			157
03	7502	X	7178	-0-	-324	-0-	7156	3	22	9	N	20					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	6	1	7661	3	N	34	80	1			87
							37	9									
01	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	6	1	7698	3	N	62					149
							68	9									
02	6944	X	6876	-0-	-68	-0-	5	1	6856	3	N	14	30	1			133
							15	9									
03	7719	X	7594	-0-	-125	-0-	6	1	7575	3	N	12					145
							13	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	7895	3	42	9	N	38					90
01	8091	X	7882	-0-	-209	-0-	7810	3	72	9	N	65					155
02	7308	X	6663	-0-	-645	-0-	6600	3	63	9	N	57	184	1			28
*03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					28

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9486	X	9196	-0-	-290	-0-	9193	3	3	9	Y	3					56
*11	9000	X	8739	-0-	-261	-0-	8714	3	25	9	Y	23	60	1			19
*12	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	3			Y	-0-					19
*01	9238	X	8417	-0-	-821	-0-	8367	3	50	9	Y	45	50	1			14
*02	8344	X	7599	-0-	-745	-0-	7599	3			Y	-0-					14
03	9238	X	8465	-0-	-773	-0-	8457	3	8	9	Y	7					21

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
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									
12	6324	X	6193	-0-	-131	-0-	4	1	6189	3	N	-0-					131
01	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	4	1	5901	3	N	-0-					131
02	5712	X	5477	-0-	-235	-0-	3	1	5430	3	N	40					171
							44	9									
03	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	4	1	5728	3	N	50	143	1			78
							55	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
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									
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	4	1	2105	3	N	-0-					59
01	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	4	1	2104	3	N	-0-					59
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	3	1	1901	3	N	64					123
							70	9									
03	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	4	1	2073	3	N	-0-	41	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10633	X	9906	-0-	-727	-0-	9721	3	185	9	N	168	168	1			166
01	10633	X	8413	-0-	-2220	-0-	8413	3			N	-0-					166
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9272	3	11	9	N	10					176
03	9920	X	9698	-0-	-222	-0-	9698	3			N	-0-					176

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
10	9145	X	8210	-0-	-935	-0-	8210	3			N	-0-					102
11	8850	X	7927	-0-	-923	-0-	7927	3			N	-0-					102
12	8804	X	8415	-0-	-389	-0-	8219	3	196	9	N	178	157	1			123
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					123
02	7420	X	7308	-0-	-112	-0-	7308	3			N	-0-					123
03	8401	X	8243	-0-	-158	-0-	8167	3	76	9	N	69	167	1			25

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
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
12	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	8657	3	210	9	N	191	191	1			207
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					207
02	8428	X	8062	-0-	-366	-0-	8062	3			N	-0-					207
03	9331	X	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					207

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
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									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	725	1	3706	3	N	-0-					32
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	702	1	2583	3	N	70					102
							77	9									
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	655	1	3023	3	N	124	172	1			54
							136	9									
*03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	725	1	3331	3	N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6262	X	5852	-0-	-410	-0-	5742	3	110	9	N	100	150	1			53
01	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5787	3	121	9	N	110					163
02	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	5022	3	128	9	N	116	184	1			95
*03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			N	-0-					95

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6851	X	6312	-0-	-539	-0-	6309	3	3	9	N	3					112
01	6634	X	5207	-0-	-1427	-0-	5193	3	14	9	N	13					125
02	7084	X	4326	-0-	-2758	-0-	4318	3	8	9	N	7					132
03	7843	X	1718	-0-	-6125	-0-	1679	3	39	9	N	35	41	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10881	X	10465	-0-	-416	-0-	10465	3			N	-0-					39
01	10881	X	10357	-0-	-524	-0-	10225	3	132	9	N	120	132	1			27
02	9828	X	9085	-0-	-743	-0-	9085	3			N	-0-					27
03	10633	X	8377	-0-	-2256	-0-	8346	3	31	9	N	28					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					29
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					29
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					29
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					29
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					29
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					29

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
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
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					70
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					70
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5750	3	10	9	N	9					79
*03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6270	3	50	9	N	45					124

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9269	X	8980	-0-	-289	-0-	8980	3			N	-0-					28
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10082	3	40	9	N	36					64
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8266	3	164	9	N	149	186	1			27
03	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	9135	3			N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9300	X	7731	-0-	-1569	-0-	7731	3			N	-0-					26
01	9300	X	7116	-0-	-2184	-0-	7112	3	4	9	N	4					30
02	7700	X	7221	-0-	-479	-0-	7016	3	205	9	N	186	186	1			30
03	8215	X	8084	-0-	-131	-0-	8038	3	46	9	N	42					72

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	713	1	7859	3	N	-0-					112
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	713	1	7675	3	N	106	183	1			35
							117	9									
02	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	644	1	6827	3	N	45					80
							50	9									
*03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	713	1	7851	3	N	129	181	1			28
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	3			N	-0-					34
01	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	5430	3	80	9	N	73					107
02	5152	X	4799	-0-	-353	-0-	4747	3	52	9	N	47	128	1			26
03	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	5523	3	26	9	N	24					50

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					20
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					20
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					20
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					20
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	3			Y	-0-					20
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					85
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8713	3	64	9	N	58	125	1			18
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-					18
*03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			N	-0-					18

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
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
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	242	1	4091	3	N	113	176	1			78
							124	9									
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	242	1	5359	3	N	41					119
							45	9									
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	218	1	5315	3	N	111	172	1			58
							122	9									
*03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	242	1	5352	3	N	21					79
							23	9									

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
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									
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	242	1	6172	3	N	24	172	1			29
							26	9									
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	242	1	5712	3	N	75					104
							83	9									
02	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	218	1	7710	3	N	22					126
							24	9									
*03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	242	1	8101	3	N	121	185	1			62
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 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
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
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	242	1	7718	3	N	-0-					50
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	242	1	1896	3	N	22					72
							24	9									
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	218	1	7903	3	N	-0-					72
*03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	242	1	7850	3	N	-0-					72

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
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
12	4712	X	1730	-0-	-2982	-0-	713	1	1008	3	N	8	25	1			152
							9	9									
01	4712	X	1195	-0-	-3517	-0-	713	1	482	3	N	-0-					152
02	4256	X	1162	-0-	-3094	-0-	575	1	587	3	N	-0-					152
03	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	713	1	673	3	N	-0-					152

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	6	1	4221	3	N	78	28	1			80
							86	9									
01	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	6	1	4144	3	N	-0-					80
02	3948	X	3616	-0-	-332	-0-	5	1	3578	3	N	30					110
							33	9									
03	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	6	1	4192	3	N	105	189	1			26
							116	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	6	1	6962	3	N	132	181	1			48
							145	9									
01	7409	X	6931	-0-	-478	-0-	6	1	6925	3	N	-0-					48
02	6692	X	6367	-0-	-325	-0-	5	1	6187	3	N	159	180	1			27
							175	9									
03	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	6	1	6834	3	N	189	183	1			33
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	18383	X	12218	-0-	-6165	-0-	6	1	12201	3	N	10					156
							11	9									
01	16678	X	11552	-0-	-5126	-0-	6	1	11499	3	N	43	173	1			26
							47	9									
02	15064	X	8333	-0-	-6731	-0-	5	1	8321	3	N	6					32
							7	9									
*03	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	8	1	16171	3	N	20					52
							22	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

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
12	8835	X	7805	-0-	-1030	-0-	7805	3			N	-0-					54
01	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	8249	3	122	9	N	111					165
02	7980	X	6539	-0-	-1441	-0-	6451	3	88	9	N	80	188	1			57
03	8618	X	7046	-0-	-1572	-0-	7046	3			N	-0-					57

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					81
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					81
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					81
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					81
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					81
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

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
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8785	3	145	9	N	132	68	1			129
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					129
02	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7898	3	183	9	N	166	172	1			123
*03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5890	X	4751	-0-	-1139	-0-	362	1	4389	3	N	-0-					80
01	5859	X	5131	-0-	-728	-0-	374	1	4600	3	N	143	173	1			50
							157	9									
02	5320	X	3710	-0-	-1610	-0-	327	1	3352	3	N	28					78
							31	9									
*03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	374	1	6820	3	N	-0-					78

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	362	1	4266	3	N	-0-					120
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	351	1	4783	3	N	7					127
							8	9									
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	327	1	3997	3	N	60					187
							66	9									
*03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	351	1	6868	3	N	49	153	1			83
							54	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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									
12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12	1	12085	3	N	-0-					125
01	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12	1	11930	3	N	280	167	1			238
							308	9									
02	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	11	1	10841	3	N	45					283
							50	9									
*03	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12	1	12017	3	N	15	184	1			114
							17	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
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					70
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					70
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	1	8	9	N	7					77
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					77
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					77
03	713	N	328	-0-	-385	-0-	230	1	98	3	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	690	1	2379	3	N	-0-					52
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	667	1	3652	3	N	20					72
							22	9									
02	3528	X	2509	-0-	-1019	-0-	644	1	1799	3	N	60					132
							66	9									
03	3906	X	2354	-0-	-1552	-0-	644	1	1611	3	N	90	171	1			51
							99	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
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									
12	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	6	1	3489	3	N	45	82	1			25
							50	9									
01	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	6	1	3447	3	N	15					40
							17	9									
02	3192	X	3083	-0-	-109	-0-	5	1	3072	3	N	5					45
							6	9									
03	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	6	1	3252	3	N	-0-					45

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
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									
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	702	1	5484	3	N	-0-					126
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	679	1	5618	3	N	113	180	1			59
							124	9									
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	655	1	6514	3	N	55					114
							61	9									
03	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	725	1	4008	3	N	112	166	1			60
							123	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	6	1	16524	3	N	-0-					52
01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	6	1	18541	3	N	133					185
							146	9									
02	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	7	1	15962	3	N	44	177	1			52
							48	9									
*03	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	7	1	17925	3	N	60					112
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	719	1	3874	3	N	-0-					109
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	719	1	2079	3	N	35					144
							39	9									
02	840	X	655	-0-	-185	-0-	648	1	7	3	N	-0-					144
03	930	X	734	-0-	-196	-0-	718	1	16	3	N	-0-					144

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4247	X	2377	-0-	-1870	-0-	713	1	1664	3	N	-0-					27
01	4247	X	2653	-0-	-1594	-0-	713	1	1940	3	N	-0-					27
02	3220	X	2815	-0-	-405	-0-	644	1	2171	3	N	-0-					27
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	713	1	2030	3	N	-0-					27

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 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
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
12	10478	X	10044	-0-	-434	-0-	10044	3			N	-0-					80
01	10354	X	9778	-0-	-576	-0-	9778	3			N	-0-					80
02	9352	X	8765	-0-	-587	-0-	8706	3	59	9	N	54					134
03	10230	X	9933	-0-	-297	-0-	9894	3	39	9	N	35					169

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
10	14446	X	13108	-0-	-1338	-0-	13108	3			N	-0-					47
11	13470	X	12653	-0-	-817	-0-	12653	3			N	-0-					47
12	13919	X	13352	-0-	-567	-0-	13352	3			N	-0-					47
01	13919	X	12951	-0-	-968	-0-	12951	3			N	-0-					47
02	12404	X	11556	-0-	-848	-0-	11556	3			N	-0-					47
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12903	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
10	8401	X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3			N	-0-					122
11	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	7458	3			N	-0-					122
12	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	3			N	-0-					122
01	7998	X	7714	-0-	-284	-0-	7714	3			N	-0-					122
02	7224	X	6749	-0-	-475	-0-	6749	3			N	-0-					122
03	7843	X	7476	-0-	-367	-0-	7476	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
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
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	719	1	6359	3	N	-0-					87
01	6975	X	6904	-0-	-71	-0-	696	1	6208	3	N	-0-					87
02	6300	X	1439	-0-	-4861	-0-	649	1	790	3	N	-0-					87
03	6975	X	314	-0-	-6661	-0-	257	1	57	9	N	52					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	9486	X	2689	-0-	-6797	-0-	2689	3			N	-0-					139
11	8670	X	4008	-0-	-4662	-0-	4008	3			N	-0-					139
12	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2948	3			N	-0-					139
01	2697	X	1918	-0-	-779	-0-	1918	3			N	-0-					139
02	3752	X	1919	-0-	-1833	-0-	1919	3			N	-0-					139
*03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	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
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
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					66
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					66
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					66
03	7161	X	6854	-0-	-307	-0-	6854	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
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
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					51
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					51
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					51
03	713	X	608	-0-	-105	-0-	184	1	424	3	N	-0-					51

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
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
12	7409	X	5831	-0-	-1578	-0-	374	1	5368	3	Y	81	160	1			23
							89	9									
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	362	1	7440	3	Y	-0-					23
02	6608	X	5410	-0-	-1198	-0-	327	1	5083	3	Y	-0-					23
03	7316	X	4889	-0-	-2427	-0-	362	1	4462	3	Y	59					82
							65	9									

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
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
12	12555	X	396	-0-	-12159	-0-	396	1			N	-0-					111
01	12555	X	6799	-0-	-5756	-0-	632	1	6145	3	N	20					131
							22	9									
02	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	329	1	12375	3	N	47	120	1			58
							52	9									
*03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	506	1	7859	3	N	40					98
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					27
02	14B2	EXT	11536	-0-	11536	11536	169	1	11323	3	N	40					67
							44	9									
03	14B2	EXT	17691	-0-	17691	29227	17547	3	144	9	N	131	171	1			27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

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									
12	11408	X	10910	-0-	-498	-0-	6	1	10904	3	N	-0-					53
01	11160	X	10710	-0-	-450	-0-	6	1	10668	3	N	33					86
							36	9									
02	10080	X	9270	-0-	-810	-0-	5	1	9265	3	N	-0-					86
03	11129	X	10392	-0-	-737	-0-	6	1	10324	3	N	56	89	1			53
							62	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

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									
12	6820	X	6633	-0-	-187	-0-	351	1	6282	3	Y	-0-					39
01	6820	X	5873	-0-	-947	-0-	362	1	5486	3	Y	23					62
							25	9									
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	327	1	5754	3	Y	157					219
							173	9									
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	362	1	7315	3	Y	40	170	1			89
							44	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

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									
12	13857	X	13442	-0-	-415	-0-	6	1	13436	3	N	-0-					64
01	13702	X	13248	-0-	-454	-0-	6	1	13235	3	N	6					70
							7	9									
02	12376	X	11698	-0-	-678	-0-	5	1	11693	3	N	-0-					70
03	13702	X	13131	-0-	-571	-0-	6	1	13039	3	N	78	101	1			47
							86	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

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									
12	8246	X	3905	-0-	-4341	-0-	713	1	3189	3	N	3					169
							3	9									
01	8246	X	5307	-0-	-2939	-0-	713	1	4530	3	N	58	176	1			51
							64	9									
02	7112	X	4476	-0-	-2636	-0-	644	1	3829	3	N	3					54
							3	9									
03	6820	X	2756	-0-	-4064	-0-	529	1	2202	3	N	23					77
							25	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 #: 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
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									
12	8184	X	604	-0-	-7580	-0-	604	3			N	-0-					174
01	8184	X	579	-0-	-7605	-0-	566	3	13	9	N	12					186
02	6104	X	451	-0-	-5653	-0-	451	3			N	-0-					186
03	5301	X	1045	-0-	-4256	-0-	242	1	802	3	N	1					187
							1	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
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									
12	6758	X	6260	-0-	-498	-0-	12	1	6149	3	N	90	169	1			52
							99	9									
01	6758	X	6370	-0-	-388	-0-	12	1	6296	3	N	56					108
							62	9									
02	6104	X	5547	-0-	-557	-0-	11	1	5511	3	N	23					131
							25	9									
03	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	12	1	6384	3	N	49					180
							54	9									

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
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									
12	10602	X	9155	-0-	-1447	-0-	253	1	8902	3	N	-0-					53
01	10571	X	8792	-0-	-1779	-0-	311	1	8391	3	N	82					135
							90	9									
02	9380	X	7320	-0-	-2060	-0-	288	1	7008	3	N	22					157
							24	9									
03	10385	X	6571	-0-	-3814	-0-	150	1	6390	3	N	28					185
							31	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					85
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					85
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					85
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	9	N	78					163
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					85
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	713	1	5830	3	N	-0-					53
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	713	1	4858	3	N	57					110
							63	9									
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	644	1	4209	3	N	17					127
							19	9									
03	6541	X	4164	-0-	-2377	-0-	472	1	3659	3	N	30					157
							33	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 #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 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
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									
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	460	1	7489	3	N	-0-					129
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	403	1	7163	3	N	109	168	1			70
							120	9									
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	357	1	6995	3	N	27					97
							30	9									
*03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	564	1	7539	3	N	52					149
							57	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

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									
12	9672	X	8016	-0-	-1656	-0-	6	1	8010	3	N	-0-					140
01	9021	X	7268	-0-	-1753	-0-	29	1	7239	3	N	-0-					140
02	8148	X	7538	-0-	-610	-0-	5	1	7531	3	N	2					142
							2	9									
03	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	6	1	8564	3	N	95	180	1			57
							105	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

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									
12	8401	X	6878	-0-	-1523	-0-	719	1	6159	3	N	-0-					27
01	8370	X	6625	-0-	-1745	-0-	696	1	5929	3	N	-0-					27
02	7560	X	5886	-0-	-1674	-0-	649	1	5185	3	N	47					74
							52	9									
03	8184	X	7014	-0-	-1170	-0-	719	1	6295	3	N	-0-					74

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

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									
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	719	1	9527	3	N	-0-					27
01	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	719	1	9930	3	N	57					84
							63	9									
02	8456	X	8257	-0-	-199	-0-	649	1	7564	3	N	40					124
							44	9									
03	9362	X	9163	-0-	-199	-0-	719	1	8369	3	N	68	167	1			25
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 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
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									
12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	719	1	8921	3	N	-0-					60
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	719	1	8818	3	N	67					127
							74	9									
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	649	1	6094	3	N	30					157
							33	9									
*03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	719	1	6444	3	N	53	185	1			25
							58	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
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
12	8494	X	8080	-0-	-414	-0-	12	1	8068	3	N	-0-					89
01	8494	X	8359	-0-	-135	-0-	12	1	8229	3	N	107	169	1			27
							118	9									
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	11	1	7533	3	N	5					32
							6	9									
*03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	12	1	8582	3	N	-0-					32

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
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									
12	558	X	317	-0-	-241	-0-	111	1	206	3	N	-0-					25
01	496	X	409	-0-	-87	-0-	251	1	158	3	N	-0-					25
02	448	X	92	-0-	-356	-0-	56	1	36	3	N	-0-					25
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8040	X	7470	-0-	-570	-0-	12	1	7458	3	N	-0-					26
*05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	12	1	7433	3	N	-0-					26
*06	7950	X	7154	-0-	-796	-0-	12	1	7133	3	N	8					34
							9	9									
*07	8215	X	6808	-0-	-1407	-0-	12	1	6796	3	N	-0-					34
*08	8215	X	6856	-0-	-1359	-0-	12	1	6838	3	N	5					39
							6	9									
*09	7470	X	6768	-0-	-702	-0-	12	1	6756	3	N	-0-					39
*10	7440	X	6778	-0-	-662	-0-	12	1	6766	3	N	-0-					39
*11	7140	X	6313	-0-	-827	-0-	12	1	6301	3	N	-0-					39
*12	7006	X	6654	-0-	-352	-0-	12	1	6642	3	N	-0-					39
*01	7006	X	6632	-0-	-374	-0-	12	1	6551	3	N	63					102
							69	9									
*02	6328	X	5856	-0-	-472	-0-	11	1	5824	3	N	19					121
							21	9									
*03	6789	X	6143	-0-	-646	-0-	12	1	6122	3	N	8					129
							9	9									

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
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
12	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	4779	3	40	9	Y	36	173	1			27
01	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	4656	3	17	9	Y	15					42
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5232	3	19	9	Y	17					59
*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5191	3	19	9	Y	17					76

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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									
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	362	1	6048	3	Y	33					160
							36	9									
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	351	1	5610	3	Y	44					204
							48	9									
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	327	1	9576	3	Y	41	45	1			200
							45	9									
*03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	362	1	9158	3	Y	33					233
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	6	1	7980	3	N	-0-					85
01	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	6	1	8322	3	N	75					160
							83	9									
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	5	1	6717	3	N	127	190	1			97
							140	9									
*03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6	1	7463	3	N	137	181	1			53
							151	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
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									
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6	1	7103	3	N	-0-					55
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6	1	6934	3	N	219	167	1			107
							241	9									
02	6384	X	6325	-0-	-59	-0-	5	1	6215	3	N	95					202
							105	9									
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6	1	6874	3	N	-0-					202

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
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
12	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					91
01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10773	3	80	9	N	73					164
02	9380	X	9099	-0-	-281	-0-	9029	3	70	9	N	64	174	1			54
03	10385	X	10114	-0-	-271	-0-	10114	3			N	-0-					54

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
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
12	11532	X	10939	-0-	-593	-0-	10939	3			N	-0-					120
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11384	3	129	9	N	117	184	1			53
02	10052	X	9786	-0-	-266	-0-	9747	3	39	9	N	35					88
*03	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	3			N	-0-					88

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
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
12	12400	X	9718	-0-	-2682	-0-	9662	3	56	9	Y	51	171	1			27
01	12400	X	6367	-0-	-6033	-0-	6361	3	6	9	Y	5					32
02	11200	X	6596	-0-	-4604	-0-	6594	3	2	9	Y	2					34
03	12152	X	6065	-0-	-6087	-0-	6053	3	12	9	Y	11					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	725	1	1375	3	N	-0-					54
01	3069	X	2099	-0-	-970	-0-	725	1	1374	3	N	-0-					54
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	655	1	1864	3	N	-0-					54
*03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	725	1	2201	3	N	-0-					54

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
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									
12	10261	X	7435	-0-	-2826	-0-	362	1	7018	3	Y	50	174	1			53
							55	9									
01	10261	X	6068	-0-	-4193	-0-	351	1	5664	3	Y	48					101
							53	9									
02	9268	X	3801	-0-	-5467	-0-	327	1	3430	3	Y	40	81	1			60
							44	9									
03	10261	X	3620	-0-	-6641	-0-	362	1	3252	3	Y	5					65
							6	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
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									
12	9672	X	8391	-0-	-1281	-0-	725	1	7636	3	N	27					119
							30	9									
01	9672	X	9089	-0-	-583	-0-	725	1	8364	3	N	-0-					119
02	8400	X	7475	-0-	-925	-0-	655	1	6759	3	N	55					174
							61	9									
03	9021	X	8126	-0-	-895	-0-	725	1	7312	3	N	81	182	1			73
							89	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	719	1	11252	3	N	-0-					117
01	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	719	1	11480	3	N	109	183	1			43
							120	9									
02	10388	X	9994	-0-	-394	-0-	649	1	9345	3	N	-0-					43
*03	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	719	1	11627	3	N	34					77
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10850	X	10813	-0-	-37	-0-	374	1	10429	3	N	9					102
							10	9									
01	11005	X	10608	-0-	-397	-0-	305	1	10189	3	N	104	173	1			33
							114	9									
02	9940	X	8491	-0-	-1449	-0-	235	1	8235	3	N	19					52
							21	9									
03	11005	X	8081	-0-	-2924	-0-	52	1	8001	3	N	25					77
							28	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
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									
12	11160	X	10582	-0-	-578	-0-	12	1	10570	3	N	-0-					52
01	11160	X	10783	-0-	-377	-0-	12	1	10703	3	N	62					114
							68	9									
02	10080	X	9233	-0-	-847	-0-	11	1	9159	3	N	57	47	1			124
							63	9									
03	11098	X	10794	-0-	-304	-0-	12	1	10782	3	N	-0-					124

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
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									
12	8029	X	7296	-0-	-733	-0-	713	1	6558	3	N	23					137
							25	9									
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	713	1	7434	3	N	-0-					137
02	7252	X	5738	-0-	-1514	-0-	644	1	5029	3	N	59					196
							65	9									
03	8029	X	6357	-0-	-1672	-0-	713	1	5598	3	N	42	161	1			77
							46	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	725	1	8881	3	N	71					141
							78	9									
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	725	1	6901	3	N	30					171
							33	9									
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	655	1	5468	3	N	64	183	1			52
							70	9									
*03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	725	1	5251	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 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
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
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	719	1	3724	3	Y	-0-					79
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	719	1	4364	3	Y	-0-					79
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	649	1	5001	3	Y	-0-					79
*03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	719	1	5123	3	Y	-0-					79

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

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									
12	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	725	1	4790	3	N	54					141
							59	9									
01	6665	X	4671	-0-	-1994	-0-	725	1	3896	3	N	45					186
							50	9									
02	6020	X	5453	-0-	-567	-0-	655	1	4720	3	N	71	184	1			73
							78	9									
03	6665	X	6178	-0-	-487	-0-	725	1	5430	3	N	21					94
							23	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

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
12	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	12	1	2955	3	N	-0-					52
01	3565	X	2527	-0-	-1038	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					52
02	3220	X	1899	-0-	-1321	-0-	11	1	1868	3	N	18					70
							20	9									
03	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					70

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

10	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7285	X	6776	-0-	-509	-0-	6	1	6737	3	Y	30	177	1			27
							33	9									
01	7285	X	6522	-0-	-763	-0-	6	1	6505	3	Y	10					37
							11	9									
02	6412	X	5686	-0-	-726	-0-	5	1	5642	3	Y	35					72
							39	9									
03	7037	X	6152	-0-	-885	-0-	6	1	6137	3	Y	8					80
							9	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	725	1	4857	3	N	-0-					54
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	701	1	5036	3	N	6					60
							7	9									
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	654	1	4018	3	N	19					79
							21	9									
03	4836	X	3156	-0-	-1680	-0-	725	1	2431	3	N	-0-					79

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	501	1	2077	3	Y	63	168	1			27
							69	9									
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1031	1	2314	3	Y	124					151
							136	9									
02	2800	N	2946	-0-	146	146	934	1	2012	3	Y	-0-					151
*03	2827	N	2681	-0-	-146	-0-	903	1	1778	3	Y	-0-					151

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11718	X	10120	-0-	-1598	-0-	12	1	10108	3	N	-0-					25
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	12	1	11184	3	N	72					97
							79	9									
02	9520	X	8428	-0-	-1092	-0-	11	1	8345	3	N	65	135	1			27
							72	9									
03	10509	X	9019	-0-	-1490	-0-	12	1	9007	3	N	-0-					27

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
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									
12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	725	1	11647	3	N	42	163	1			68
							46	9									
01	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	725	1	10266	3	N	55					123
							61	9									
02	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	655	1	9516	3	N	94	165	1			52
							103	9									
*03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	725	1	10325	3	N	-0-					52

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
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									
12	12338	X	11043	-0-	-1295	-0-	725	1	10318	3	N	-0-					77
01	12338	X	11406	-0-	-932	-0-	725	1	10546	3	N	123	173	1			27
							135	9									
02	10808	X	8512	-0-	-2296	-0-	655	1	7857	3	N	-0-					27
03	11532	X	9125	-0-	-2407	-0-	725	1	8342	3	N	53					80
							58	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
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									
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	725	1	7914	3	N	-0-					92
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	702	1	6754	3	N	54					146
							59	9									
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	655	1	8029	3	N	20					166
							22	9									
*03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	725	1	8462	3	N	53	167	1			52
							58	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
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									
12	8029	X	6908	-0-	-1121	-0-	362	1	6446	3	N	91					131
							100	9									
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	374	1	9109	3	N	123	182	1			72
							135	9									
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	327	1	8523	3	N	151					223
							166	9									
*03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	362	1	8704	3	N	64	177	1			110
							70	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
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									
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	725	1	4714	3	N	-0-					96
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	725	1	5141	3	N	152	168	1			80
							167	9									
02	4872	X	4245	-0-	-627	-0-	563	1	3661	3	N	19					99
							21	9									
*03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	725	1	7606	3	N	-0-					99

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
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									
12	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	362	1	5583	3	N	-0-					114
01	6138	X	6133	-0-	-5	-0-	351	1	5716	3	N	60					174
							66	9									
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	327	1	6743	3	N	22					196
							24	9									
*03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	3	N	48	174	1			70
							53	9									

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
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									
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	725	1	5830	3	N	-0-					67
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	725	1	5301	3	N	142	182	1			27
							156	9									
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	655	1	6919	3	N	33					60
							36	9									
*03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	725	1	8116	3	N	137	170	1			27
							151	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
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									
12	13423	X	11613	-0-	-1810	-0-	6	1	11583	3	N	22					149
							24	9									
01	13423	X	11773	-0-	-1650	-0-	6	1	11739	3	N	25					174
							28	9									
02	12124	X	17	-0-	-12107	-0-	5	1	12	3	N	-0-					174
03	12369	X	5041	-0-	-7328	-0-	6	1	5035	3	N	-0-					174

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
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									
12	13020	X	11674	-0-	-1346	-0-	6	1	11635	3	N	30					100
							33	9									
01	12865	X	12191	-0-	-674	-0-	6	1	12144	3	N	37					137
							41	9									
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	5	1	11693	3	N	15					152
							17	9									
*03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	6	1	13504	3	N	38	166	1			24
							42	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
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
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	534	1	5	3	Y	-0-					106
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	1			Y	-0-					106
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	1			Y	-0-					106
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
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									
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	725	1	10597	3	N	63	172	1			52
							69	9									
01	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	679	1	10529	3	N	177	175	1			54
							195	9									
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	655	1	8769	3	N	42					96
							46	9									
*03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	725	1	10524	3	N	146	178	1			64
							161	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
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									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	725	1	1703	3	N	-0-					50
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	725	1	1666	3	N	-0-					50
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	655	1	1845	3	N	46					96
							51	9									
*03	3100	N	5979	-0-	2879	2879	725	1	5225	3	N	26					122
							29	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
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
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	12	1	3209	3	N	-0-					76
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	12	1	3065	3	N	-0-					76
02	2912	X	2792	-0-	-120	-0-	11	1	2728	3	N	48					124
							53	9									
03	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	12	1	2975	3	N	-0-					124

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
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
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-					25
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7849	3	22	9	N	20					45
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6859	3	4	9	N	4					49
*03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					49

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
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
12	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	12	1	2930	3	N	-0-					46
01	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	12	1	2970	3	N	77					123
							85	9									
02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	11	1	2528	3	N	10					133
							11	9									
03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	12	1	2986	3	N	-0-					133

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
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									
12	12245	X	11233	-0-	-1012	-0-	6	1	11164	3	N	57					160
							63	9									
01	11656	X	11640	-0-	-16	-0-	6	1	11564	3	N	64	171	1			53
							70	9									
02	10528	X	9916	-0-	-612	-0-	5	1	9865	3	N	42					95
							46	9									
*03	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	6	1	11662	3	N	47					142
							52	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
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									
12	13423	X	12374	-0-	-1049	-0-	6	1	12325	3	N	39					177
							43	9									
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	6	1	13511	3	N	54	180	1			51
							59	9									
02	12124	X	11355	-0-	-769	-0-	5	1	11230	3	N	109	109	1			51
							120	9									
03	12369	X	11774	-0-	-595	-0-	6	1	11713	3	N	50					101
							55	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
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									
12	17422	X	15176	-0-	-2246	-0-	6	1	15169	3	N	1	166	1			54
							1	9									
01	17422	X	15404	-0-	-2018	-0-	6	1	15265	3	N	121					175
							133	9									
02	14532	X	12557	-0-	-1975	-0-	5	1	12500	3	N	47	169	1			53
							52	9									
03	16089	X	13172	-0-	-2917	-0-	6	1	13162	3	N	4					57
							4	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

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									
12	9176	X	8453	-0-	-723	-0-	719	1	7710	3	N	22					81
							24	9									
01	9176	X	8678	-0-	-498	-0-	719	1	7887	3	N	65					146
							72	9									
02	8288	X	7658	-0-	-630	-0-	649	1	6955	3	N	49	168	1			27
							54	9									
03	8897	X	7917	-0-	-980	-0-	719	1	7198	3	N	-0-					27

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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									
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	725	1	3667	3	N	-0-					108
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	725	1	4626	3	N	28					136
							31	9									
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	655	1	2826	3	N	90	174	1			52
							99	9									
*03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	725	1	3035	3	N	-0-					52

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
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									
12	13795	X	13667	-0-	-128	-0-	6	1	13661	3	N	-0-					101
01	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	6	1	14030	3	N	130	164	1			67
							143	9									
02	11844	X	11085	-0-	-759	-0-	5	1	10995	3	N	77					144
							85	9									
03	13671	X	12103	-0-	-1568	-0-	6	1	11999	3	N	89	166	1			67
							98	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
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									
12	16771	X	16645	-0-	-126	-0-	6	1	16450	3	N	172	182	1			54
							189	9									
01	16771	X	16511	-0-	-260	-0-	6	1	16306	3	N	181	181	1			54
							199	9									
02	15148	X	14504	-0-	-644	-0-	5	1	14303	3	N	178	178	1			54
							196	9									
03	16771	X	16368	-0-	-403	-0-	6	1	16166	3	N	178	178	1			54
							196	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
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
12	8773	X	7128	-0-	-1645	-0-	725	1	6403	3	N	-0-					26
01	8308	X	7411	-0-	-897	-0-	725	1	6686	3	N	-0-					26
02	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	655	1	6053	3	N	-0-					26
*03	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	725	1	8101	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
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									
12	10106	X	10063	-0-	-43	-0-	725	1	9253	3	N	77					128
							85	9									
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	725	1	10294	3	N	93	169	1			52
							102	9									
02	9408	X	8416	-0-	-992	-0-	655	1	7665	3	N	87					139
							96	9									
03	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	725	1	8712	3	N	75					214
							83	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					35
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					35
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	9	N	7					42
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					42
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	4	1			N	-0-					42
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

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									
12	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	720	1	6601	3	N	15	166	1			32
							17	9									
01	8246	X	4567	-0-	-3679	-0-	655	1	3888	3	N	22					54
							24	9									
02	7448	X	2307	-0-	-5141	-0-	651	1	1656	3	N	-0-					54
03	8246	X	6935	-0-	-1311	-0-	725	1	6199	3	N	10					64
							11	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

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									
12	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	710	1	10462	3	Y	68	179	1			77
							75	9									
01	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	512	1	16142	3	Y	-0-					77
02	8680	X	6488	-0-	-2192	-0-	561	1	5858	3	Y	63					140
							69	9									
*03	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	743	1	14625	3	Y	118	183	1			75
							130	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

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									
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	725	1	11294	3	N	16					80
							18	9									
01	10757	X	8071	-0-	-2686	-0-	656	1	7412	3	N	3					83
							3	9									
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	655	1	9429	3	N	2					85
							2	9									
*03	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	725	1	12471	3	N	-0-					85

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

10	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					78
11	14B2 EXT		48	-0-	48	55	48	3			Y	-0-					78
12	14B2 EXT		57	-0-	57	112	57	3			Y	-0-					78
01	195	X	83	-0-	-112	-0-	83	3			Y	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
12	10075	X	6085	-0-	-3990	-0-	314	1	5735	3	Y	33	189	1			66
							36	9									
01	8587	X	515	-0-	-8072	-0-	512	1	3	3	Y	-0-					66
02	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	363	1	8017	3	Y	44					110
							48	9									
03	7936	X	4421	-0-	-3515	-0-	281	1	3993	3	Y	134	178	1			66
							147	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
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									
12	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	725	1	14648	3	Y	-0-					122
01	14663	X	11041	-0-	-3622	-0-	725	1	10259	3	Y	52					174
							57	9									
02	13440	X	12523	-0-	-917	-0-	655	1	11850	3	Y	16					190
							18	9									
03	14880	X	14862	-0-	-18	-0-	725	1	14093	3	Y	40	166	1			64
							44	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
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									
12	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	725	1	2693	3	N	16	165	1			77
							18	9									
01	6386	X	3997	-0-	-2389	-0-	656	1	3327	3	N	13					90
							14	9									
02	5768	X	3310	-0-	-2458	-0-	632	1	2667	3	N	10					100
							11	9									
03	6386	X	4693	-0-	-1693	-0-	725	1	3928	3	N	36					136
							40	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
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									
12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	725	1	5647	3	N	-0-					149
01	6262	X	4692	-0-	-1570	-0-	702	1	3990	3	N	-0-					149
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	655	1	5267	3	N	12					161
							13	9									
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	725	1	5229	3	N	3					164
							3	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
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									
12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	725	1	10186	3	N	-0-					124
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	633	1	9402	3	N	135	179	1			80
							149	9									
02	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	655	1	8958	3	N	54					134
							59	9									
03	10075	X	10068	-0-	-7	-0-	725	1	9164	3	N	163	188	1			109
							179	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

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									
12	5208	X	2395	-0-	-2813	-0-	719	1	1676	3	N	-0-					64
01	4619	X	714	-0-	-3905	-0-	650	1	56	3	N	7					71
							8	9									
02	3136	X	767	-0-	-2369	-0-	626	1	141	3	N	-0-					71
03	3472	X	783	-0-	-2689	-0-	719	1	44	3	N	18					89
							20	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

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									
12	2387	X	933	-0-	-1454	-0-	719	1	181	3	N	30					146
							33	9									
01	2263	X	972	-0-	-1291	-0-	696	1	276	3	N	-0-					146
02	2044	X	884	-0-	-1160	-0-	649	1	235	3	N	-0-					146
*03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	650	1	1779	3	N	-0-					146

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

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									
12	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	725	1	5100	3	N	45	189	1			61
							50	9									
01	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	679	1	5213	3	N	-0-					61
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	655	1	5486	3	N	17					78
							19	9									
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	725	1	5473	3	N	20					98
							22	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	725 101	1 9	6246	3	N	92	177	1			29
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	702 39	1 9	6204	3	N	35					64
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	725 244	1 9	5376	3	N	222	195	1			91
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	725	1	4840	3	N	-0-					91
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	655 19	1 9	4041	3	N	17					108
*03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	725 103	1 9	4712	3	N	94	175	1			27

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
10	15934	X	14633	-0-	-1301	-0-	725 177	1 9	13731	3	N	161	163	1			55
11	14130	X	13859	-0-	-271	-0-	702 50	1 9	13107	3	N	45					100
12	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	725	1	13700	3	N	-0-					100
01	15159	X	14132	-0-	-1027	-0-	725 136	1 9	13271	3	N	124	169	1			55
02	13692	X	12296	-0-	-1396	-0-	655 74	1 9	11567	3	N	67					122
03	14632	X	13785	-0-	-847	-0-	725 124	1 9	12936	3	N	113	180	1			55

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
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					55
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					55
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	780	3	79	9	N	72					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					127

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
10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	357 76	1 9	17162	3	N	69					97
11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	345 55	1 9	14892	3	N	50					147
12	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	322 66	1 9	13457	3	N	60	173	1			34
01	11811	X	8598	-0-	-3213	-0-	81 61	1 9	8456	3	N	55					89
02	10668	X	1327	-0-	-9341	-0-	157 21	1 9	1149	3	N	19	59	1			49
03	11811	X	10080	-0-	-1731	-0-	219	1	9861	3	N	-0-					49

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
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
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					29
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5607	3	22	9	N	20					49
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4252	3	3	9	N	3					52
*03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					52

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
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
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					26
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					26
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					26
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4255	3	69	9	Y	63					89

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
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									
12	8401	X	5792	-0-	-2609	-0-	517	1	5275	3	Y	-0-					52
01	7533	X	6327	-0-	-1206	-0-	484	1	5592	3	Y	228	179	1			101
							251	9									
02	6440	X	5320	-0-	-1120	-0-	467	1	4703	3	Y	136	184	1			53
							150	9									
03	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	517	1	5426	3	Y	-0-					53

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
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									
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	517	1	7023	3	Y	176	178	1			50
							194	9									
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	550	1	7202	3	Y	171	170	1			51
							188	9									
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	467	1	6522	3	Y	59					110
							65	9									
03	7564	X	7347	-0-	-217	-0-	517	1	6690	3	Y	127	181	1			56
							140	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
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									
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1035	1	3434	3	Y	47					147
							52	9									
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	903	1	4070	3	Y	10					157
							11	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	935	1	3253	3	Y	3					160
							3	9									
*03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	1035	1	9002	3	Y	22					182
							24	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					55
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					55
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					62
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					62
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	3	11	9	N	10					72

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

10	14B2 EXT		151	-0-	151	4505	151	2			N	-0-					157
11	14B2 EXT		104	-0-	104	4609	103	2	1	9	N	1					158
12	14B2 EXT		52	-0-	52	4661	51	2	1	9	N	1					159
01	14B2 EXT		42	-0-	42	4703	41	2	1	9	N	1					160
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4703					N	NO RPT					160
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4703					N	NO RPT					160

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	750	N	119	-0-	-631	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	750	N	118	-0-	-632	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	321	-0-	-826	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	616	N	41	-0-	-575	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	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
10	11129	X	9193	-0-	-1936	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8595	-0-	-1845	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8152	-0-	-1892	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8429	-0-	-1274	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7814	-0-	-950	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8343	-0-	-864	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					55
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					55
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					37
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					37
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					37
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					37
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					110
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					110
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					110
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					110
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

10	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					75
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					75
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					75
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					75
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					54
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					54
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					54
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					10
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					10
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					10
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					10
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1384	2	477	9	N	434	186	1	3	8	255
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1566	2	47	9	N	43	1	8			223
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1672	2	43	9	N	39	180	1			82
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	2	20	9	N	18					100
01	1457	X	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					100
02	1316	X	1151	-0-	-165	-0-	1131	2	20	9	N	18					118
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					118

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
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3653	2	670	9	N	609	525	1	12	8	117
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	3728	2	1051	9	N	955	915	1	10	8	147
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4091	2	899	9	N	817	923	1	16	8	25
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3447	2	652	9	N	593	539	1	16	8	63
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	3919	2	811	9	N	737	729	1	7	8	64
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					64

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					50
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					50
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					50
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	615	-0-	-532	-0-	615	2			N	-0-					46
11	840	N	478	-0-	-362	-0-	478	2			N	-0-					46
12	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	2			N	-0-					46
01	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-					46
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1604	2	519	9	N	472	176	1	3	8	339
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					52
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					6
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			6
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7586	-0-	-1931	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7865	-0-	-1345	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8829	-0-	-99	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
*01	8928	X	6775	-0-	-2153	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7386	-0-	-538	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13485	2	3	9	N	3					66
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					66
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10717	2	11	9	N	10	1	8			75
01	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-					75
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					75
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20319	2	147	9	N	134					149
11	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18508	2	7	9	N	6					155
12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15165	2	13	9	N	12					167
01	12028	X	4364	-0-	-7664	-0-	4364	2			N	-0-					167
02	10864	X	3684	-0-	-7180	-0-	3683	2	1	9	N	1	1	8			167
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					167

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			21
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	N	1	1	8			21
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1	1	8			21
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			21
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					21
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					56
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					56
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					56
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					56
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	47	2	19	9	N	17					48
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	342	2	125	9	N	114					162

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
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
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1572	2	66	9	N	60					113
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1586	2	50	9	N	45					158
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	1405	2	4	9	N	4					162
03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1595	2	3	9	N	3					165

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					9
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					9
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					9
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					9
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					9
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					26
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					26
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					26
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					26
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					26
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					21
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					21
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					21
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					21
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					21
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					24
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					24
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					24
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	112	2			N	-0-					24
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					36
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					36
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					36
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					36
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					19
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					19
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					19
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					19
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3					22
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					22

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
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					28
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					28
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					28
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					28
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					28
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					30
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					30
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					30
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
10	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					12
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					12
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	N	3					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	290	-0-	-299	-0-	290	2			N	-0-					12
11	690	N	324	-0-	-366	-0-	324	2			N	-0-					12
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					12
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					12
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	297	2	3	9	N	3					15
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					22
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					22
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					22
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					22
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					22
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					66
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					66
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-					66
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					66
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	2			N	-0-					66
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					48
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					48
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					48
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					48
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					48
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					48

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					91
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					91
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					91
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					91
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	485	2	17	9	N	15					106
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					106

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					41
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					41
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					41
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					41
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					41
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					63
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					63
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					63
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					63
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					63
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					41
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					41
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					41
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					41
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					41
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					56
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					56
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					56
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					56
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					56
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					16
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			N	-0-					16
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					16
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					16
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					16
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					144
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					144
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					144
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					144
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					144
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					17
11	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					17
12	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					17
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					17
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					17
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	115	-0-	-784	-0-	115	2			N	-0-					130
11	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					130
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					130
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	N	4					134
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					136
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	484	-0-	-384	-0-	484	2			N	-0-					26
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					26
12	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					26
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					26
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	N	10					36
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					36

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
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					6
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					6
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	819	2	3	9	N	3					9
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					9
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	765	2	11	9	N	10					19
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					19

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					24
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					24
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					24
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					24
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					24
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					115
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					115
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					115
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					115
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	N	10					125
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					125

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					35
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					35
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					45
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					45
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					45

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
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					60
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					60
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					60
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					60
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					60
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	290	2	25	9	N	23					23
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
10	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2970	2			N	-0-					70
11	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	2668	2			N	-0-					70
12	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	2682	2			N	-0-					70
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2719	2	6	9	N	5					75
02	2492	N	2365	-0-	-127	-0-	2344	2	21	9	N	19					94
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					94

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
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					131
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					131
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					131
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4					135
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7					142
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					142

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
10	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					8
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	2			N	-0-					8
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	N	12					20
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					20
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					30
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					30

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
10	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	3166	2			N	-0-					78
11	3540	X	2729	-0-	-811	-0-	2729	2			N	-0-					78
12	3658	X	2873	-0-	-785	-0-	2866	2	7	9	N	6					84
01	3658	X	2557	-0-	-1101	-0-	2557	2			N	-0-					84
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3565	2	11	9	N	10					94
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					94

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
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					117
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					117
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					117
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					127
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5104	2	28	9	N	25					152
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					152

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
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					80
11	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					80
12	1271	N	932	-0-	-339	-0-	932	2			N	-0-					80
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					80
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	931	2	18	9	N	16					96
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					96

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
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					135
11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2945	2			N	-0-					135
12	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2884	2	6	9	N	5					140
01	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					140
02	2800	X	2594	-0-	-206	-0-	2594	2			N	-0-	30	1			110
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					170
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					170
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4342	2	11	9	N	10					180
01	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2864	2	2	9	N	2					182
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4132	2	14	9	N	13	149	1			46
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					46

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
10	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	4704	2			N	-0-					40
11	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					40
12	5766	X	4102	-0-	-1664	-0-	4091	2	11	9	N	10					50
01	5766	X	3756	-0-	-2010	-0-	3742	2	14	9	N	13					63
02	5012	X	4856	-0-	-156	-0-	4845	2	11	9	N	10					73
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					73

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
10	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4045	2			N	-0-					55
11	4350	X	3176	-0-	-1174	-0-	3176	2			N	-0-					55
12	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2560	2	11	9	N	10					65
01	4061	X	2487	-0-	-1574	-0-	2487	2			N	-0-					65
02	3640	X	3377	-0-	-263	-0-	3377	2			N	-0-					65
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					65

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
10	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	5259	2			N	-0-					150
11	5190	X	4623	-0-	-567	-0-	4623	2			N	-0-					150
12	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	4882	2			N	-0-					150
01	5363	X	4810	-0-	-553	-0-	4802	2	8	9	N	7	18	1			139
02	4844	X	3794	-0-	-1050	-0-	3794	2			N	-0-					139
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					139

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
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
12	6324	X	4299	-0-	-2025	-0-	4293	2	6	9	N	5					140
01	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	4298	2			N	-0-					140
02	4872	X	4480	-0-	-392	-0-	4469	2	11	9	N	10					150
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					150

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
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
12	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	2054	2	11	9	N	10					165
01	2945	X	1706	-0-	-1239	-0-	1706	2			N	-0-					165
02	2632	X	1413	-0-	-1219	-0-	1413	2			N	-0-					165
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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
12	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	5247	2	9822	5	N	13					200
							14	9									
01	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	4835	2	10603	5	N	-0-	159	1			41
02	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	4174	2	8568	5	N	-0-					41
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					41

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

10	14B2 EXT		511	-0-	511	1480	511	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		833	-0-	833	2313	833	2			N	-0-					-0-
12	2313	X	-0-	-0-	-2313	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	62	1	603	3	N	1					20
							1	9									
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	52	1	586	3	N	-0-					20
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	603	3	N	14					34
							15	9									
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	N	5					39
							6	9									

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 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
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									
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	775	1	3201	3	N	29	182	1			7
							32	9									
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	675	1	2361	3	N	17					24
							19	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	675	1	2874	3	N	61					85
							67	9									
*03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	775	1	2662	3	N	66					151
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 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
10	8463	X	7052	-0-	-1411	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6851	-0-	-709	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7170	-0-	-580	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6920	-0-	-706	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6206	-0-	-486	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
*03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	3					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	2					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1327					N	2					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1327					N	3					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1327					N	3					62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	141	1	4210	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	151	1	4153	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	121	1	3489	2	N	-0-					-0-
*03	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	124	1	3773	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	20	1	3916	3	Y	-0-					-0-
*01	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3456	-0-	-156	-0-	17	1	3384	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	19	1	3668	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 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
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-
12	3100	N	2308	-0-	-792	3573	12	1	2296	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2297	-0-	-803	2770	12	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1944	-0-	-856	1914	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2252	-0-	-848	1066	11	1	2241	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
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-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-
*01	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
*03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	15	1	2926	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	14	1	2656	3	N	-0-					-0-
01	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	14	1	2616	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2055	-0-	-521	-0-	11	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	11	1	2211	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
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
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					5
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	N	-0-					5
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					5
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	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
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
12	930	N	752	-0-	-178	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					2
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	5	1	878	3	Y	-0-					2
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					2
*03	3100	N	3650	-0-	550	550	19	1	3631	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1116	N	903	-0-	-213	-0-	5	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	Y	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	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
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-
12	2509	N	1686	-0-	-823	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	9	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	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
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-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	5	1	1055	3	N	-0-					-0-
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

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-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	4	1	740	3	N	-0-			-0-
01	713	N	618	-0-	-95	-0-	3	1	615	3	N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	N	-0-			-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	4	1	685	3	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

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
12	3100	N	1761	-0-	-1339	1252	9	1	1752	3	Y	-0-			5
01	2429	N	1177	-0-	-1252	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-			5
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	5			10
							6	9							
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	8			18
							9	9							

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

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-
12	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	19	1	3729	3	Y	-0-			-0-
01	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	21	1	3948	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3404	-0-	-264	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	20	1	3888	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

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-
12	3100	N	2000	-0-	-1100	1955	10	1	1990	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1872	-0-	-1228	727	10	1	1862	3	Y	-0-			-0-
02	2385	N	1658	-0-	-727	-0-	9	1	1649	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2155	-0-	-945	3012	11	1	2130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	3100	N	2142	-0-	-958	2054	11	1	2130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	1932	-0-	-868	1186	10	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2146	-0-	-954	232	11	1	2135	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	20	1	3888	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3938	-0-	838	838	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3544	-0-	744	1582	18	1	3526	3	Y	-0-					-0-
*03	5530	X	3948	-0-	-1582	-0-	20	1	3928	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1726	-0-	-1374	6	9	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	7	1	1406	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	9	1	1692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1020	-0-	-794	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	893	-0-	-99	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	5	1	869	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	844	-0-	-55	-0-	4	1	840	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	52	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	56	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1462	-0-	-50	-0-	49	1	1413	2	N	-0-					-0-
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	56	1	1548	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
*04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	13	1	2832	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	14	1	2855	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2727	-0-	-373	7171	14	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2737	-0-	-363	6808	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2460	-0-	-340	6468	13	1	2447	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2679	-0-	-421	6047	14	1	2665	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	8	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	8	1	1500	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1292	-0-	-52	-0-	7	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	7	1	1450	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	4	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2785	-0-	-315	7568	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2746	-0-	-354	7214	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2353	-0-	-447	6767	12	1	2341	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2826	-0-	-274	6493	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	46	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1276	-0-	-12	-0-	43	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	18	1	3481	3	Y	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	18	1	3514	3	Y	-0-					-0-
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	20	1	3819	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
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-
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	51	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	56	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	48	1	1374	2	N	-0-					-0-
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	55	1	1671	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1961	-0-	-1139	2368	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2133	-0-	-967	1401	11	1	2122	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1925	-0-	-875	526	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*03	2662	N	2136	-0-	-526	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 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
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-
12	2764	N	1668	-0-	-1096	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 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
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-
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	12	1	2417	3	N	-0-					-0-
*01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2871	-0-	71	71	15	1	2856	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3135	-0-	35	106	16	1	3119	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1767	X	1013	-0-	-754	-0-	5	1	1008	3	N	-0-					-0-
01	1364	X	994	-0-	-370	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
02	1232	X	924	-0-	-308	-0-	5	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	5	1	1009	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
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-
12	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	14	1	2673	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	14	1	2629	3	Y	-0-					-0-
*02	2576	N	2327	-0-	-249	-0-	12	1	2315	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	12	1	2378	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
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
12	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	17	1	3262	3	N	-0-					10
01	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	17	1	3197	3	N	-0-					10
02	3164	X	2735	-0-	-429	-0-	14	1	2721	3	N	-0-					10
03	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	15	1	2909	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
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-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	5	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "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
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-
12	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	16	1	3022	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2737	-0-	-91	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	15	1	3009	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
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
12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					7
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					7
02	924	N	855	-0-	-69	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					7
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	5	1	923	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	25	1	4802	3	N	-0-					-0-
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	24	1	4488	3	N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-					-0-
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	22	1	4350	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	4	1	796	3	N	-0-					-0-
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-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	4	1	838	3	N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-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 #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

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-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	62	1	1868	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	63	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	53	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	63	1	1727	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

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-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	759	-0-	-109	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

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-
12	3100	N	2260	-0-	-840	2867	12	1	2248	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2236	-0-	-864	2003	12	1	2224	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1991	-0-	-809	1194	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2174	-0-	-926	268	11	1	2163	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

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									
12	3100	N	2220	-0-	-880	1487	11	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2047	-0-	-1053	434	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
02	2516	N	2082	-0-	-434	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	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 #: 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
*04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
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-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1541	-0-	-27	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	9	1	1669	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
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-
12	3100	N	2631	-0-	-469	6607	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2455	-0-	-645	5962	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2247	-0-	-553	5409	12	1	2235	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2620	-0-	-480	4929	13	1	2607	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
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-
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	55	1	10751	3	Y	-0-					-0-
*01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	56	1	10631	3	Y	-0-					-0-
02	9576	X	9174	-0-	-402	-0-	47	1	9127	3	Y	-0-					-0-
*03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	55	1	10724	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
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-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	13	1	2511	3	N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	13	1	2446	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	3100	N	2416	-0-	-684	5074	12	1	2389	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	3100	N	2526	-0-	-574	4500	13	1	2512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2263	-0-	-537	3963	12	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2462	-0-	-638	3325	13	1	2449	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
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-
12	3100	N	1892	-0-	-1208	959	10	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*01	2664	N	1705	-0-	-959	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	8	1	1642	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-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
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-
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	13	1	2454	3	N	-0-					-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2936	-0-	136	136	15	1	2921	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3276	-0-	176	312	17	1	3259	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
*04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	6	1	1210	3	N	-0-					-0-
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-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	5	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	4	1	790	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	5	1	944	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
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-
12	3100	N	1747	-0-	-1353	438	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
01	2410	N	1972	-0-	-438	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
12	1054	N	533	-0-	-521	-0-	3	1	529	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	377	-0-	-127	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4371	X	8	-0-	-4363	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	216	-0-	-4155	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	162	-0-	-3674	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	834	-0-	-499	-0-	4	1	830	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 #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4495	X	4075	-0-	-420	-0-	21	1	4054	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	20	1	3857	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3477	-0-	-583	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	20	1	3872	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2532	-0-	-296	-0-	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	14	1	2678	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	5	1	967	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	6	1	1073	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	13 1	1 9	2685	3	Y	1	1	1			-0-
05	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2635	N	1793	-0-	-842	-0-	9	1	1784	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	911	-0-	-1166	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	737	-0-	-859	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	7	1	1295	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

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-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	71	1	2117	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

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-
12	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	12	1	2314	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	13	1	2443	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2054	-0-	-102	-0-	11	1	2043	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	11	1	2218	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

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
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					12
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	Y	-0-					12
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					12
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

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-
12	3100	N	2290	-0-	-810	2652	12	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2236	-0-	-864	1788	12	1	2218	3	Y	5					5
							6	9									
02	2800	N	2092	-0-	-708	1080	11	1	2075	3	Y	5					10
							6	9									
*03	3100	N	2155	-0-	-945	135	11	1	2141	3	Y	3					13
							3	9									

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

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-
12	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	25	1	4881	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4380	-0-	-859	-0-	23	1	4357	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4292	-0-	-216	-0-	22	1	4270	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	24	1	4726	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	15	1	2931	3	Y	15	22	1			-0-
							17	9									
01	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	15	1	2863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2602	-0-	-114	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2805	-0-	-171	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	416	1	2522	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	418	1	2919	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2936	-0-	-256	-0-	377	1	2559	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	418	1	2925	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
*04	1380	N	276	-0-	-1104	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
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-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1367	-0-	-61	-0-	7	1	1360	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	8	1	1515	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
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-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	51	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	56	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1424	-0-	-4	-0-	48	1	1376	2	N	-0-					-0-
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	56	1	1536	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
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-
12	3100	N	1607	-0-	-1493	167	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
*01	1781	N	1614	-0-	-167	-0-	9	1	1605	3	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	369	1	2336	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	11	1	2307	3	Y	2					2
							2	9									
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									
*12	3100	N	1961	-0-	-1139	1828	10	1	1950	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1924	-0-	-1176	652	10	1	1894	3	Y	18					18
							20	9									
02	2341	N	1689	-0-	-652	-0-	9	1	1673	3	Y	6	23	1			1
							7	9									
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	10	1	1896	3	Y	6	2	1			5
							7	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

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-
12	3100	N	2812	-0-	-288	5902	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2209	-0-	-891	5011	12	1	2197	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2527	-0-	-273	4738	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2759	-0-	-341	4397	14	1	2745	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

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-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

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-
12	6138	X	5001	-0-	-1137	-0-	26	1	4975	3	Y	-0-					-0-
01	6107	X	5496	-0-	-611	-0-	29	1	5467	3	Y	-0-					-0-
02	5516	X	5374	-0-	-142	-0-	28	1	5346	3	Y	-0-					-0-
*03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5921	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

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
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-
12	2821	N	2535	-0-	-286	-0-	13	1	2522	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	14	1	2663	3	N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	13	1	2428	3	N	-0-					-0-
*03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	14	1	2821	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
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-
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	36	1	7020	3	N	-0-					-0-
01	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	35	1	6595	3	N	-0-					-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	31	1	5941	3	N	-0-					-0-
*03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	34	1	6634	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
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-
12	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	25	1	4760	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	26	1	4919	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4426	-0-	-138	-0-	23	1	4403	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	25	1	4801	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
*04	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	374	1	3674	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
05	4371	X	3943	-0-	-428	-0-	264	1	3676	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									
12	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	15	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	17	1	3194	3	Y	6					6
							7	9									
02	3052	X	3020	-0-	-32	-0-	15	1	2995	3	Y	9					15
							10	9									
03	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	16	1	3224	3	Y	8					23
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

10	3100	N	1717	-0-	-1383	2069	9	1	1708	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1895	-0-	-1105	964	9	1	1885	3	Y	1					1
							1	9									
12	3001	N	2037	-0-	-964	-0-	10	1	2020	3	Y	6					7
							7	9									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-					7
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-	7	1			-0-
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

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-
12	3100	N	2475	-0-	-625	4809	13	1	2462	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2432	-0-	-668	4141	13	1	2419	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2305	-0-	-495	3646	12	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2661	-0-	-439	3207	14	1	2647	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

*04	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	12	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1921	-0-	-1179	4233	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2035	-0-	-1065	3168	11	1	2024	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2016	-0-	-784	2384	10	1	2006	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2357	-0-	-743	1641	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 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
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-
12	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	21	1	3991	3	Y	-0-			-0-
01	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	20	1	3757	3	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3442	-0-	-366	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

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-
12	3100	N	1876	-0-	-1224	1902	10	1	1866	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1633	-0-	-1467	435	9	1	1624	3	Y	-0-			-0-
02	2237	N	1802	-0-	-435	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

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-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	4	1	725	3	Y	-0-			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	3	1	631	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	4	1	702	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

*04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	6	1	1959	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	7	1	2002	3	N	-0-			-0-
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-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	9	1	1607	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1353	-0-	-131	-0-	7	1	1346	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1453	-0-	-407	-0-	7	1	1446	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

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-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	242	-0-	-161	-0-	1	1	241	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	218	-0-	-118	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	1	1	253	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, 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
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-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	46	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	46	1	1274	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
10	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	195	1	5350	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5518	X	5161	-0-	-357	-0-	167	1	4994	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5244	-0-	-305	-0-	184	1	5060	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4742	-0-	-270	-0-	159	1	4583	2	N	-0-					-0-
*03	5549	X	5133	-0-	-416	-0-	164	1	4969	2	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
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-
12	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	28	1	5425	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	27	1	5010	3	Y	-0-					-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	26	1	5109	3	Y	-0-					-0-
*03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	30	1	5856	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
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-
12	3100	N	2084	-0-	-1016	2766	11	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2231	-0-	-869	1897	12	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1945	-0-	-855	1042	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2271	-0-	-829	213	12	1	2259	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
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-
12	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	24	1	4449	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3905	-0-	-183	-0-	20	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	21	1	4133	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	126	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	127	1	3490	2	N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	117	1	3376	2	N	-0-					-0-
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	127	1	3490	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
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-
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	30	1	5899	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5498	-0-	-299	-0-	29	1	5469	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4801	-0-	-435	-0-	25	1	4776	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	28	1	5482	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 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
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-
12	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	14	1	2680	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	14	1	2570	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2401	-0-	-63	-0-	12	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	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
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-
12	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	11	1	2168	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2027	-0-	-422	-0-	11	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	10	1	1848	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	10	1	2022	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
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-
12	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	28	1	5346	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	4569	-0-	-1135	-0-	24	1	4545	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4440	-0-	-712	-0-	23	1	4417	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4903	-0-	-801	-0-	25	1	4878	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
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-
12	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	21	1	4017	3	N	-0-					-0-
*01	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	21	1	3958	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3625	-0-	-155	-0-	19	1	3606	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3982	-0-	-203	-0-	20	1	3962	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
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-
12	3100	N	2446	-0-	-654	5773	13	1	2433	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2453	-0-	-647	5126	13	1	2440	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2261	-0-	-539	4587	12	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2578	-0-	-522	4065	13	1	2565	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	22	1	4703	3	Y	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	25	1	4946	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	26	1	4955	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4429	-0-	-79	-0-	23	1	4406	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	25	1	4827	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3100	N	1982	-0-	-1118	1795	10	1	1972	3	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	1430	-0-	-1670	125	8	1	1422	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1630	-0-	-190	-0-	8	1	1612	3	Y	9			9
							10	9							
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	9	1	1738	3	Y	11			20
							12	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	11	1	2167	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	2081	-0-	-1019	2741	11	1	2070	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2049	-0-	-1051	1690	11	1	2038	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1863	-0-	-937	753	10	1	1853	3	Y	-0-			-0-
*03	2804	N	2051	-0-	-753	-0-	10	1	2041	3	Y	-0-			-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2136	3	N	-0-			-0-
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-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	N	-0-			-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	13	1	2378	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1989	-0-	-27	-0-	10	1	1979	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	11	1	2072	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-			-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	12	1	2444	3	N	-0-			-0-
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-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	N	-0-			-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	13	1	2358	3	N	-0-			-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	11	1	2075	3	N	-0-			-0-
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	12	1	2275	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	2638	-0-	-92	-0-	12	1	2626	3	N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	14	1	2880	3	N	-0-					-0-
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-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	16	1	3116	3	N	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	17	1	3152	3	N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	13	1	2610	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

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-
12	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	15	1	2756	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2659	-0-	-85	-0-	14	1	2645	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	15	1	2944	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

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-
12	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	76	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1714	-0-	-666	-0-	58	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	76	1	2098	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

*04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	17	1	3128	3	Y	5					5
							6	9									
02	3024	X	2700	-0-	-324	-0-	14	1	2673	3	Y	12					17
							13	9									
03	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	16	1	3092	3	Y	3					20
							3	9									

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 #: 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
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
12	3100	N	2052	-0-	-1048	3369	11	1	2041	3	Y	-0-					5
*01	3100	N	1987	-0-	-1113	2256	10	1	1975	3	Y	2					7
							2	9									
02	2800	N	1987	-0-	-813	1443	10	1	1977	3	Y	-0-					7
*03	3100	N	2145	-0-	-955	488	11	1	2134	3	Y	-0-					7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

*04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	7	1	1532	3	N	-0-					-0-
*05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					-0-
*06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					-0-
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	9	1	1787	3	N	-0-					-0-
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1630	3	N	-0-					-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	N	-0-					-0-
*12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					-0-
*01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	8	1	1467	3	N	-0-					-0-
*02	1456	N	1198	-0-	-258	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
*03	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

*04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
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-
*12	527	N	526	-0-	-1	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

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-
12	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	145	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4397	-0-	-222	-0-	154	1	4243	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4136	-0-	-8	-0-	139	1	3997	2	N	-0-					-0-
*03	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	136	1	4137	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 #: 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
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	68	1	1822	2	N	-0-					-0-
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-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	52	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1051	-0-	-405	-0-	35	1	1016	2	N	-0-					-0-
*03	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	38	1	1163	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

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-
12	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	16	1	3189	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	17	1	3171	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2679	-0-	-681	-0-	14	1	2665	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	16	1	3123	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

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-
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	17	1	3212	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	16	1	3043	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	1774	-0-	-1194	-0-	9	1	1765	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	2141	-0-	-1114		11	1	2129	3	N	1					1
							1	9									

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

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-
12	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	24	1	4597	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	22	1	4178	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3620	-0-	-608	-0-	19	1	3601	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	20	1	3867	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	12	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
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-
12	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	13	1	2476	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	13	1	2450	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2196	-0-	-72	-0-	11	1	2185	3	N	-0-					-0-
*03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	1861	-0-	-1239	1508	10	1	1851	3	Y	-0-					3
01	3100	N	1794	-0-	-1306	202	9	1	1785	3	Y	-0-					3
02	1788	N	1586	-0-	-202	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					3
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	11	1	2061	3	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	8	1	2281	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2102	-0-	-998	3094	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1847	-0-	-1253	1841	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1398	-0-	-1402	439	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*03	2208	N	1769	-0-	-439	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	26	1	5031	3	N	-0-					10
*01	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	26	1	4846	3	N	-0-					10
02	4424	X	4343	-0-	-81	-0-	22	1	4321	3	N	-0-					10
03	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	23	1	4585	3	N	-0-					10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	3	N	-0-					-0-
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	16	1	2995	3	N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	14	1	2752	3	N	-0-					-0-
*03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT		1519	-0-	1519	3918	1519	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		539	-0-	539	4457	539	1			N	-0-					-0-
02	4457	X	-0-	-0-	-4457	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	18	1	3552	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	19	1	3669	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3362	-0-	-278	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	18	1	3449	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3658	X	2793	-0-	-865	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-					-0-
*01	3503	X	2284	-0-	-1219	-0-	12	1	2272	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2186	-0-	-978	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	13	1	2478	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
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-
12	3100	N	1976	-0-	-1124	2114	64	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1973	-0-	-1127	987	69	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	2693	N	1706	-0-	-987	-0-	57	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	69	1	1904	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6975	X	6485	-0-	-490	-0-	33	1	6452	3	N	-0-					-0-
*01	6975	X	6195	-0-	-780	-0-	33	1	6162	3	N	-0-					-0-
*02	6300	X	5694	-0-	-606	-0-	29	1	5665	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6342	-0-	-354	-0-	32	1	6310	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	21	1	4095	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	20	1	3852	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3326	-0-	-202	-0-	17	1	3309	3	Y	-0-					-0-
*03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	13	1	2524	3	Y	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	10	1	1928	3	Y	-0-					-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	2	N	-0-					-0-
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	59	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					-0-
*03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	59	1	1616	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1715	-0-	-1385	1411	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*01	2959	N	1548	-0-	-1411	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1328	-0-	-296	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	125	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	115	1	3303	2	N	-0-					-0-
*03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	140	1	4233	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
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-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	18	1	3430	3	Y	-0-			-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	16	1	3088	3	Y	-0-			-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	12	1	2258	3	N	-0-			-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	13	1	2509	3	N	-0-			-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	3	N	-0-			-0-
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	12	1	2301	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1674	N	937	-0-	-737	-0-	30	1	907	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	42	1	1144	2	N	-0-			-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	-0-			-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	15	1	2906	3	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2815	-0-	-41	-0-	14	1	2801	3	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	14	1	2828	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	13	1	2609	3	N	-0-			-0-
*01	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	12	1	2310	3	N	-0-			-0-
02	2520	N	2248	-0-	-272	-0-	12	1	2236	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	13	1	2478	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	21	1	4154	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	20	1	3761	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3739	-0-	-237	-0-	19	1	3720	3	N	-0-			-0-
*03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	23	1	4561	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
03	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
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-
12	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	84	1	2525	2	Y	-0-			-0-
01	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	82	1	2252	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	1802	-0-	-662	-0-	61	1	1741	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	82	1	2252	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
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-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	8	1	1613	3	N	-0-			-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	N	-0-			-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-			-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	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
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-
12	3937	X	3904	-0-	-33	-0-	20	1	3884	3	Y	-0-			-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	21	1	3945	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3503	-0-	-53	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	19	1	3670	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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
12	3100	N	1737	-0-	-1363	558	9	1	1728	3	Y	-0-			8
01	2280	N	1722	-0-	-558	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-			8
02	1652	N	1540	-0-	-112	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-			8
03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	8	1	1647	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
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-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	16	1	3054	3	Y	-0-			-0-
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	-0-			-0-
*02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-			-0-
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	19	1	3686	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
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-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	N	-0-			-0-
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	14	1	2589	3	N	-0-			-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	N	-0-			-0-
*03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	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
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-
12	3100	N	2090	-0-	-1010	39	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
01	2271	N	2232	-0-	-39	-0-	12	1	2220	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	10	1	1991	3	Y	-0-					-0-
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	19	1	3731	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	19	1	3589	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3444	-0-	-168	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	19	1	3772	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	11	1	2098	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	10	1	1871	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	9	1	1684	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2790	X	1816	-0-	-974	-0-	9	1	1807	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	1642	-0-	-776	-0-	9	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1569	-0-	-251	-0-	8	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	21	1	4383	3	N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	3	N	-0-					-0-
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-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	20	1	3903	3	N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	20	1	3842	3	N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	18	1	3460	3	N	-0-					-0-
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	19	1	3784	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	12	1	2285	3	N	-0-					-0-
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	11	1	2116	3	N	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	25	1	4888	3	N	-0-					-0-
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	26	1	5001	3	N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	24	1	4603	3	N	-0-					-0-
*03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	26	1	5140	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	13	1	2477	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	15	1	2828	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	2716	X	2333	-0-	-383	-0-	12	1	2320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	15	1	2849	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1212	-0-	-132	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2680	-0-	-420	6459	14	1	2666	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2536	-0-	-564	5895	13	1	2523	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2396	-0-	-404	5491	12	1	2384	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2638	-0-	-462	5029	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2852	X	2218	-0-	-634	-0-	72	1	2146	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	89	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1927	-0-	-649	-0-	65	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	89	1	2439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	15	1	2915	3	Y	7	22	1			5
							8	9									
*01	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	15	1	2826	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
*02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	14	1	2775	3	Y	-0-	7	1			3
*03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	1	3088	3	Y	18	1	1			20
							20	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1178	N	913	-0-	-265	-0-	30	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	849	-0-	-236	-0-	30	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	24	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	30	1	819	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
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-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	Y	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	23	1	4382	3	Y	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	20	1	3963	3	Y	-0-					-0-
*03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	21	1	4120	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
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-
12	3100	N	2356	-0-	-744	4476	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2213	-0-	-887	3589	12	1	2201	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2550	-0-	-250	3339	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2908	-0-	-192	3147	15	1	2893	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
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-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	2	N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	44	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	52	1	1442	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
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	22	1	4495	3	N	-0-					-0-
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-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	23	1	4395	3	N	-0-					-0-
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	21	1	3972	3	N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	18	1	3527	3	N	-0-					-0-
*03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	20	1	3858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1937	-0-	-1163	1164	10	1	1927	3	Y	-0-			-0-
01	2860	N	1696	-0-	-1164	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	8	1	1652	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
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-
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	7	1	1232	3	Y	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	20	1	3927	3	Y	-0-			-0-
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	21	1	3918	3	Y	-0-			-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	20	1	3975	3	Y	-0-			-0-
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3996	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	17	1	3242	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	16	1	2946	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2743	-0-	-337	-0-	14	1	2729	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2657	-0-	-691	-0-	14	1	2643	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-			-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	5	1	947	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	718	-0-	-398	-0-	4	1	714	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	4	1	823	3	Y	-0-			-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	33	1	6462	3	Y	-0-					27
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	34	1	6451	3	Y	35	62	1			-0-
							39	9									
02	5572	X	5457	-0-	-115	-0-	28	1	5426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	31	1	6080	3	Y	38					38
							42	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1460	3	N	-0-					-0-
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	21	1	4104	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	21	1	4047	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3831	-0-	-201	-0-	20	1	3811	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	21	1	4079	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	532	-0-	532	532	532	1			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	532					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
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-
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	6	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	809	-0-	-431	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	878	-0-	-242	-0-	5	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	4	1	857	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
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-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	2054	3	N	-0-					-0-
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	11	1	2104	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1764	-0-	-56	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-
*03	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	10	1	1987	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	27	1	5292	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	27	1	5066	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4702	-0-	-170	-0-	24	1	4678	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	26	1	5114	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
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
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-
12	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	2	1	358	3	N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	11	1	2040	3	N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	N	-0-					-0-
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	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
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-
12	3100	N	2292	-0-	-808	4176	12	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2226	-0-	-874	3302	12	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2097	-0-	-703	2599	11	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2324	-0-	-776	1823	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2354	-0-	-746	6439	12	1	2342	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2138	-0-	-962	5477	11	1	2127	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1926	-0-	-874	4603	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2134	-0-	-966	3637	11	1	2123	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1965	-0-	-79	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1677	-0-	-1423	2330	8 1	1 9	1668	3	Y	1	1	1			-0-
11	3000	N	1786	-0-	-1214	1116	9	1	1777	3	Y	-0-					-0-
12	2904	N	1788	-0-	-1116	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	8	1	1492	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	N	-0-					-0-
03	992	N	855	-0-	-137	-0-	4	1	851	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1835	-0-	-1265	812	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
01	2623	N	1811	-0-	-812	-0-	10	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	20	1	3751	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3421	-0-	-471	-0-	18	1	3403	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	20	1	3990	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
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-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	13	1	2547	3	N	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	3	N	-0-					-0-
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	12	1	2380	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	181	1	5410	2	N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	209	1	5764	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5003	-0-	-317	-0-	168	1	4835	2	N	-0-					-0-
*03	5890	X	5247	-0-	-643	-0-	167	1	5080	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

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-
12	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	93	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	104	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2644	-0-	-100	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-
*03	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	94	1	2844	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

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-
12	3100	N	2582	-0-	-518	5499	13	1	2569	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2672	-0-	-428	5071	14	1	2658	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2344	-0-	-456	4615	12	1	2332	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2529	-0-	-571	4044	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

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-
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

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-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

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-
12	2340	N	1453	-0-	-887	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	877	-0-	-551	-0-	5	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	994	-0-	-463	-0-	5	1	989	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

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-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	N	-0-					-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	7	1	1399	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	7	1	1458	3	N	-0-			-0-
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-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	N	-0-			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-			-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	N	-0-			-0-
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1503	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	4	1	755	3	N	-0-			-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	5	1	864	3	N	-0-			-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	761	3	N	-0-			-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2146	-0-	-954	4162	11	1	2135	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2505	-0-	-595	3567	13	1	2492	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2140	-0-	-660	2907	11	1	2129	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2265	-0-	-835	2072	12	1	2253	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 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
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-
12	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	40	1	1194	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	45	1	1237	2	N	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	41	1	1190	2	N	-0-			-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	45	1	1350	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
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-
12	3100	N	1819	-0-	-1281	2381	9	1	1810	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1692	-0-	-1408	973	9	1	1683	3	Y	-0-					-0-
02	2401	N	1428	-0-	-973	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1473	-0-	-356	-0-	8	1	1465	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
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-
12	3100	N	1822	-0-	-1278	3041	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1756	-0-	-1344	1697	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1627	-0-	-1173	524	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*03	2318	N	1794	-0-	-524	-0-	9	1	1785	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
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-
12	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	20	1	3788	3	Y	-0-					-0-
*01	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	20	1	3764	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3442	-0-	-2	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
*03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	19	1	3805	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
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-
12	2897	N	2796	-0-	-101	-0-	14	1	2782	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2474	-0-	-378	-0-	13	1	2461	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2280	-0-	-296	-0-	12	1	2268	3	N	-0-					-0-
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	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
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-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	21	1	4081	3	Y	-0-					-0-
*01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	22	1	4103	3	Y	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	19	1	3791	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
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	22	1	4743	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	146	-0-	-2365	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
*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-
*12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	23	1	4386	3	N	-0-					-0-
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	21	1	3976	3	N	-0-					-0-
*02	4284	X	3744	-0-	-540	-0-	19	1	3725	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	13	1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2176	-0-	-288	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2361	-0-	-243	-0-	12	1	2349	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1671	N	1566	-0-	-105	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	19	1	3636	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	18	1	3330	3	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	19	1	3666	3	N	-0-					-0-
*03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	39	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	40	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	33	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	40	1	1098	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	Y	5					7
							6	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	Y	8					15
							9	9									
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									
12	3100	N	1585	-0-	-1515	1679	8	1	1576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3091	N	1412	-0-	-1679	-0-	7	1	1402	3	Y	3					3
							3	9									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	7	1	1304	3	Y	5					8
							6	9									
03	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	7	1	1417	3	Y	10					18
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2578	-0-	-522	6613	83	1	2495	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2696	-0-	-404	6209	94	1	2602	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2564	-0-	-236	5973	86	1	2478	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2022	-0-	-1078	4895	65	1	1957	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	15	1	2956	3	Y	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	17	1	3252	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2502	-0-	-270	-0-	13	1	2489	3	Y	-0-					-0-
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	18	1	3453	3	Y	-0-					-0-
*01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	18	1	3432	3	Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-					-0-
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	17	1	3390	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2073	-0-	-1027	1994	11	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2139	-0-	-961	1033	11	1	2128	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2182	-0-	-618	415	11	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*03	2815	N	2400	-0-	-415	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1887	N	1513	-0-	-374	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	15	1	2987	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	16	1	2956	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2765	-0-	-63	-0-	14	1	2751	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	15	1	3026	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 #: 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
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
12	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	16	1	3152	3	Y	-0-			8
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	16	1	2999	3	Y	2			10
							2	9							
02	2912	X	2680	-0-	-232	-0-	14	1	2662	3	Y	4			14
							4	9							
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	15	1	2953	3	Y	1			15
							1	9							

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
*04	960	N	957	-0-	-3	-0-	5	1	951	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	987	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	864	-0-	-252	-0-	5	1	859	3	Y	-0-			-0-
02	1008	N	639	-0-	-369	-0-	3	1	634	3	Y	2			2
							2	9							
03	1116	N	659	-0-	-457	-0-	3	1	656	3	Y	-0-			2

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
*04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	12	1	2530	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	2177	-0-	-923	4807	11	1	2166	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2189	-0-	-911	3896	12	1	2177	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2004	-0-	-796	3100	10	1	1994	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2288	-0-	-812	2288	12	1	2276	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	3	N	-0-					2
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					2
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
12	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	7	1	1312	3	N	-0-					2
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					2
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	N	2					4
							2	9									
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	1					5
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	27	1	5190	3	Y	-0-					-0-
*01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	28	1	5374	3	Y	-0-					-0-
*02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	25	1	4783	3	Y	-0-					-0-
*03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	29	1	5658	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	17	1	3263	3	Y	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	14	1	2811	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	17	1	3140	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2841	-0-	41	98	15	1	2826	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3350	-0-	250	348	17	1	3333	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1300	3	Y	17			25
							19	9							
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	2			27
							2	9							
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	3	Y	2			29
							2	9							
03	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-			29

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	11	1	2360	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	12	1	2483	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	2357	-0-	-743	5802	12	1	2345	3	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	2287	-0-	-813	4989	12	1	2275	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2110	-0-	-690	4299	11	1	2099	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2190	-0-	-910	3389	11	1	2179	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	19	1	3742	3	N	-0-			-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	20	1	3807	3	N	-0-			-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	16	1	3083	3	N	-0-			-0-
*03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2289	-0-	-811	3965	12	1	2277	3	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	2240	-0-	-860	3105	12	1	2228	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2092	-0-	-708	2397	11	1	2081	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2296	-0-	-804	1593	12	1	2284	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	18	1	3573	3	Y	-0-			-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	19	1	3650	3	Y	-0-			-0-
02	3304	X	3227	-0-	-77	-0-	17	1	3210	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	19	1	3627	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	N	-0-			40
01	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	15	1	2826	3	N	-0-			40
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	N	-0-			40
*03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	15	1	2964	3	N	-0-			40

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 #: 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
*04	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	3	Y	-0-			22
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-			22
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	9	1	1391	3	Y	-0-			22
07	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2784	9	1	1375	3	Y	-0-			22
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	4160	9	1	1367	3	Y	-0-			22
09	2800	N	1663	-0-	-1137	3023	11	1	1652	3	Y	-0-			22
10	3100	N	2050	-0-	-1050	1973	14	1	2036	3	Y	-0-			22
11	3000	N	1273	-0-	-1727	246	8	1	1265	3	Y	-0-			22
12	2228	N	1982	-0-	-246	-0-	14	1	1968	3	Y	-0-			22
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	21	1	3014	3	Y	-0-			22
02	2800	N	2840	-0-	40	40	19	1	2809	3	Y	11			33
							12	9							
*03	3100	N	3063	-0-	-37	3	21	1	3025	3	Y	15			48
							17	9							

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	N	-0-			-0-
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-
12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	11	1	2127	3	N	-0-			-0-
*01	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	9	1	1754	3	N	-0-			-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	10	1	1941	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	10	1	2009	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

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							
12	3100	N	1889	-0-	-1211	620	10	1	1878	3	Y	1	16	1	-0-
							1	9							
*01	2489	N	1869	-0-	-620	-0-	10	1	1858	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*02	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-			-0-
*03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	9	1	1785	3	Y	15			15
							17	9							

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

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-
12	3100	N	5192	-0-	2092	6060	27	1	5165	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	13829	-0-	10729	16789	73	1	13756	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	11314	-0-	8514	25303	58	1	11256	3	Y	-0-			-0-
*03	28040	X	2737	-0-	-25303	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

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-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	19	1	3660	3	Y	-0-			-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	18	1	3421	3	Y	-0-			-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-			-0-
*03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	19	1	3670	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	83	1	2484	2	N	-0-					-0-
*01	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	92	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2285	-0-	-151	-0-	77	1	2208	2	N	-0-					-0-
*03	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	80	1	2426	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
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	11	1	2374	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	12	1	2354	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2368	-0-	-732	4191	12	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2258	-0-	-842	3349	12	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1862	-0-	-938	2411	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2538	-0-	-562	1849	13	1	2525	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	141	1	4213	2	N	-0-					-0-
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	176	1	4861	2	N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	151	1	4360	2	N	-0-					-0-
*03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	176	1	5341	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
*04	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
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-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	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
10	3000	N	1701	-0-	-1299	5256	9	1	1691	3	Y	1					15
							1	9									
11	3000	N	1538	-0-	-1462	3794	8	1	1530	3	Y	-0-					15
12	3100	N	1677	-0-	-1423	2371	9	1	1665	3	Y	3					18
							3	9									
*01	3100	N	1607	-0-	-1493	878	8	1	1597	3	Y	2					20
							2	9									
02	2659	N	1781	-0-	-878	-0-	244	1	1536	3	Y	1					21
							1	9									
*03	3100	N	3390	-0-	290	290	361	1	3021	3	Y	7					28
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	779	-0-	-306	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	647	-0-	-333	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	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
*04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	79	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	99	1	2663	2	N	-0-					-0-
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-
12	2759	X	2364	-0-	-395	-0-	76	1	2288	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	91	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	89	1	2560	2	N	-0-					-0-
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	92	1	2800	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
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-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	16	1	2960	3	Y	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	14	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	16	1	3029	3	N	-0-					-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1301	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	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 #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	23	1	4550	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4311	-0-	-494	-0-	23	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4114	-0-	-2	-0-	21	1	4093	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	23	1	4405	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 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
*04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	8	1	1741	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
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-
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	8	1	1535	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
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-
12	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	18	1	3415	3	Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	17	1	3404	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	17	1	3550	3	N	-0-					-0-
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-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	17	1	3280	3	N	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	19	1	3544	3	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	16	1	3131	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	17	1	3291	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
*04	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
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-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	4	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	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
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-
12	3100	N	2528	-0-	-572	6516	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2573	-0-	-527	5989	14	1	2559	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2226	-0-	-574	5415	11	1	2215	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2601	-0-	-499	4916	13	1	2588	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
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	3	N	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	N	-0-					-0-
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-
12	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	16	1	3144	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	17	1	3173	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2820	-0-	-64	-0-	14	1	2806	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	15	1	2840	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
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
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-					18
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	5	1	983	3	Y	-0-					18
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					18
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6146	3	Y	3					5
							3	9									
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									
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	26	1	5051	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	26	1	4914	3	Y	13					15
							14	9									
02	3948	X	3941	-0-	-7	-0-	20	1	3906	3	Y	14					29
							15	9									
03	4371	X	3867	-0-	-504	-0-	20	1	3843	3	Y	4					33
							4	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

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-
12	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	15	1	2832	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	13	1	2420	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2449	-0-	-323	-0-	13	1	2436	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	14	1	2693	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

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
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	-0-					1
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1280	2	N	-0-					1
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					1
*03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	39	1	1180	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

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-
12	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	21	1	4097	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4029	-0-	-280	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3718	-0-	-146	-0-	19	1	3687	3	Y	11					11
							12	9									
03	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	21	1	4032	3	Y	5					16
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	Y	2					2
							2	9									
*01	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	24	1	4505	3	Y	16					18
							18	9									
02	4144	X	3879	-0-	-265	-0-	20	1	3859	3	Y	-0-	13	1			-0-
*03	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	22	1	4258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

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
12	3100	N	2392	-0-	-708	4470	12	1	2380	3	Y	-0-					7
01	3100	N	2396	-0-	-704	3766	13	1	2383	3	Y	-0-					7
02	2800	N	2106	-0-	-694	3072	11	1	2095	3	Y	-0-					7
*03	3100	N	2303	-0-	-797	2275	12	1	2291	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

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-
12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	41	1	8061	3	Y	-0-					-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	38	1	7110	3	Y	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	37	1	7200	3	Y	2					2
							2	9									
*03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	40	1	7851	3	Y	4					6
							4	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

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-
12	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	39	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	56	1	1549	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	30	1	869	2	Y	-0-					-0-
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	56	1	1549	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	3	Y	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	15	1	2944	3	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	15	1	2866	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2602	-0-	-114	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2828	-0-	-117	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	3	1	660	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
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-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	26	1	5128	3	Y	-0-					-0-
*01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	25	1	4734	3	Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	23	1	4542	3	Y	-0-					-0-
*03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	26	1	5027	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
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-
12	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	73	1	2183	2	N	-0-					-0-
*01	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	78	1	2153	2	N	-0-					-0-
*02	2212	N	2183	-0-	-29	-0-	73	1	2110	2	N	-0-					-0-
*03	2263	N	1190	-0-	-1073	-0-	38	1	1152	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
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-
12	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	18	1	3445	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	17	1	3289	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	15	1	2946	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	15	1	2998	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
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-
12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	7	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	7	1	1272	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	18	1	3915	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3902	-0-	-66	-0-	21	1	3881	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3381	-0-	-203	-0-	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	19	1	3723	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2852	X	2131	-0-	-721	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	14	1	2727	3	Y	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	-0-					-0-
*03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	19	1	3706	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6975	X	6949	-0-	-26	-0-	36	1	6913	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	35	1	6690	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	6229	-0-	-71	-0-	32	1	6168	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	34	1	6583	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	20	1	3827	3	N	-0-					-0-
*01	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	20	1	3706	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3385	-0-	-227	-0-	17	1	3368	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	19	1	3743	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1957	-0-	-1143	1329	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1815	-0-	-1285	44	10	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2127	-0-	-973	4118	11	1	2116	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2061	-0-	-1039	3079	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1806	-0-	-994	2085	9	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1922	-0-	-1178	907	10	1	1912	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	25	1	4905	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2313	-0-	-787	-0-	12	1	2301	3	N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	24	1	4625	3	N	-0-					-0-
*03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	23	1	4521	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
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
12	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-					10
01	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	16	1	2972	3	Y	-0-					10
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	14	1	2633	3	Y	-0-					10
03	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	15	1	2851	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
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-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	34	1	6553	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6518	-0-	-54	-0-	34	1	6484	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5825	-0-	-111	-0-	30	1	5795	3	Y	-0-					-0-
*03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	34	1	6654	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
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-
12	2034	N	1403	-0-	-631	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	10	1	2038	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
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-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	3	Y	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	6					6
							7	9									

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
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-
12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	19	1	3546	3	Y	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	17	1	3352	3	Y	-0-					-0-
*03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	19	1	3789	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
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-
12	837	N	637	-0-	-200	-0-	3	1	634	3	N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	2	1	432	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	Y	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	11	1	2115	3	Y	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-					-0-
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

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-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	8	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

*04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	9	1	1764	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	3005	-0-	-95	1725	15	1	2990	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2895	-0-	-205	1520	15	1	2880	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2244	-0-	-556	964	12	1	2232	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2648	-0-	-452	512	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

*04	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	36	1	7581	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7812	-0-	-62	-0-	38	1	7774	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	33	1	6364	3	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6388	-0-	-556	-0-	34	1	6354	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5679	-0-	-593	-0-	29	1	5650	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6082	-0-	-552	-0-	31	1	6051	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1762	-0-	-1338	228	9	1	1741	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2044	N	1816	-0-	-228	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1736	N	1198	-0-	-538	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	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
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-
12	3100	N	1582	-0-	-1518	3666	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2014	-0-	-1086	2580	11	1	2003	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1502	-0-	-1298	1282	8	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*03	3086	N	1804	-0-	-1282	-0-	9	1	1795	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
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-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	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
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-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	15	1	2860	3	Y	-0-					-0-
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	14	1	2756	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
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-
12	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	31	1	6057	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5348	-0-	-976	-0-	28	1	5320	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	4886	-0-	-714	-0-	25	1	4861	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	29	1	5638	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
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-
12	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	18	1	3537	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	18	1	3330	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	16	1	3040	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	18	1	3581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2024	-0-	-1076	2011	10	1	2014	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1986	-0-	-1114	897	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	1819	-0-	-897	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	9	1	1838	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	4	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	3	Y	-0-					-0-
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	Y	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	13	1	2512	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	14	1	2641	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2496	N	1605	-0-	-891	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1382	-0-	-74	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	272	-0-	-736	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	221	-0-	-1019	-0-	1	1	220	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	8	1	1440	3	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	7	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	20	1	3886	3	Y	-0-					-0-
*01	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	20	1	3815	3	Y	-0-					-0-
*02	3528	X	3358	-0-	-170	-0-	17	1	3341	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	19	1	3674	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 #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	Y	-0-					-0-
*01	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	20	1	3868	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3561	-0-	-23	-0-	18	1	3543	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	17	1	3272	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					9
01	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					9
02	2072	N	2024	-0-	-48	-0-	10	1	2014	3	N	-0-					9
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	11	1	2176	3	N	-0-					9

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-					20
01	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	18	1	3446	3	Y	-0-					20
02	3416	X	3317	-0-	-99	-0-	17	1	3278	3	Y	20	35	1			5
							22	9									
03	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	18	1	3548	3	Y	12	2	1			15
							13	9									

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
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-
12	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	45	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	57	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	44	1	1279	2	N	-0-					-0-
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	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
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-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	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, 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
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									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-

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
*04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	28	1	5875	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	29	1	5963	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	27	1	5270	3	Y	-0-					-0-
*01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	28	1	5269	3	Y	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	24	1	4728	3	Y	-0-					-0-
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	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
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-
12	3162	X	1718	-0-	-1444	-0-	9	1	1709	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1356	-0-	-1806	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1137	-0-	-1719	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2267	-0-	-864	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	7	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	808	-0-	-711	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	21	1	4083	3	N	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	19	1	3663	3	N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	18	1	3403	3	N	-0-					-0-
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	20	1	3935	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	17	1	3322	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	17	1	3296	3	Y	-0-			-0-
*02	3444	X	2907	-0-	-537	-0-	15	1	2892	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	2610	-0-	-986	-0-	13	1	2597	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-			-0-
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-			-0-
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	82	1	2451	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	85	1	2342	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2171	-0-	-125	-0-	73	1	2098	2	N	-0-			-0-
*03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	84	1	2534	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	25	1	4814	3	N	-0-			-0-
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	26	1	5001	3	N	-0-			-0-
02	4452	X	4326	-0-	-126	-0-	22	1	4304	3	N	-0-			-0-
03	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	23	1	4427	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
*04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	15	1	3159	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	16	1	3243	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	16	1	3079	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2730	-0-	-154	-0-	14	1	2716	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	15	1	2909	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 #: 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
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-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	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
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-
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	9	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	10	1	1809	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1405	-0-	-219	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	8	1	1571	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
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-
12	3100	N	1969	-0-	-1131	1735	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1950	-0-	-1150	585	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
02	2387	N	1802	-0-	-585	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	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
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-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	381	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	348	1	2296	3	Y	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	381	1	1754	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
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-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	6	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	6	1	1044	3	N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 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
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-
12	3100	N	2269	-0-	-831	4077	12	1	2257	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2307	-0-	-793	3284	12	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2146	-0-	-654	2630	11	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2384	-0-	-716	1914	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

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-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	59	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1387	-0-	-209	-0-	47	1	1340	2	N	-0-					-0-
*03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1908	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

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-
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	88	1	2644	2	N	-0-					-0-
*01	2883	N	2715	-0-	-168	-0-	95	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2602	-0-	-58	-0-	87	1	2515	2	N	-0-					-0-
*03	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	83	1	2524	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

*04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	33	1	7094	3	N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	36	1	7308	3	N	-0-					-0-
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-
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	36	1	6964	3	N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-					-0-
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	26	1	5039	3	N	-0-					-0-
*03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	25	1	4943	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

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-
12	9083	X	7942	-0-	-1141	-0-	41	1	7901	3	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7740	-0-	-971	-0-	41	1	7699	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	6874	-0-	-798	-0-	35	1	6839	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7797	-0-	-604	-0-	40	1	7757	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

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-
12	1488	N	972	-0-	-516	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	930	-0-	-310	-0-	33	1	897	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	719	-0-	-289	-0-	24	1	695	2	N	-0-					-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	33	1	897	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-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2767	N	1296	-0-	-1471	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2527	-0-	-573	3299	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3299	-0-	199	3498	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2645	-0-	-155	3343	14	1	2631	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2836	-0-	-264	3079	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	22	1	4178	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	22	1	4163	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	20	1	3815	3	Y	-0-					-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	22	1	4329	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	13	1	2767	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2039	-0-	-1061	5690	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1913	-0-	-1187	4503	10	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2091	-0-	-709	3794	11	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2130	-0-	-970	2824	11	1	2119	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
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-
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	10	1	1853	3	N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1855	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	9	1	1655	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	9	1	1820	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
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-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	N	-0-					-0-
*01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	16	1	3158	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	17	1	3404	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
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2674	-0-	-178	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2550	-0-	-550	5738	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2539	-0-	-561	5177	13	1	2526	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2241	-0-	-559	4618	12	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2477	-0-	-623	3995	13	1	2464	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
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-
12	3100	N	2756	-0-	-344	6776	14	1	2742	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2697	-0-	-403	6373	14	1	2683	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2436	-0-	-364	6009	13	1	2423	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2242	-0-	-858	5151	11	1	2231	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-
12	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	20	1	3868	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	20	1	3776	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	21	1	4175	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
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-
12	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	69	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	75	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1966	-0-	-106	-0-	66	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	75	1	2063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 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
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-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

*04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	13	1	2777	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2964	3	Y	2					2
							2	9									
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									
12	3100	N	2562	-0-	-538	7896	13	1	2548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2778	-0-	-322	7574	15	1	2756	3	Y	6					6
							7	9									
02	2800	N	2514	-0-	-286	7288	13	1	2492	3	Y	8					14
							9	9									
*03	3100	N	2731	-0-	-369	6919	14	1	2713	3	Y	4					18
							4	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

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-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	22	1	4087	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4100	-0-	-212	-0-	21	1	4079	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	23	1	4549	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

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									
12	3100	N	1957	-0-	-1143	2139	10	1	1944	3	Y	3	41	1			-0-
							3	9									
01	3100	N	1887	-0-	-1213	926	10	1	1875	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2710	N	1784	-0-	-926	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 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
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-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	143	1	4279	2	N	-0-					-0-
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	134	1	3693	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2686	-0-	-114	-0-	90	1	2596	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	1025	-0-	-2075	-0-	139	1	886	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

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-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	8	1	1424	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1344	N	1214	-0-	-130	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	2	N	-0-					-0-
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-
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	57	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	60	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	54	1	1543	2	N	-0-					-0-
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

*04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	14	1	2980	3	Y	3					3
							3	9									
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	15	1	3068	3	Y	-0-					3
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-
12	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	16	1	2927	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	12	1	2413	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	13	1	2582	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

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-
12	3100	N	2241	-0-	-859	3905	12	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2134	-0-	-966	2939	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1925	-0-	-875	2064	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2144	-0-	-956	1108	11	1	2133	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4433	X	3190	-0-	-1243	-0-	16	1	3174	3	Y	-0-					-0-
*01	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	22	1	4154	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3867	-0-	-137	-0-	20	1	3847	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	17	1	3377	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	3348	X	3334	-0-	-14	-0-	18	1	3315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3108	X	3104	-0-	-4	-0-	16	1	3088	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	17	1	3375	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	26	1	5022	3	Y	-0-					-0-
*01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	26	1	4830	3	Y	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	23	1	4511	3	Y	-0-					-0-
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5983	X	5187	-0-	-796	-0-	27	1	5160	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4903	-0-	-1080	-0-	26	1	4877	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4123	-0-	-1281	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-					-0-
*03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	28	1	5518	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	41	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	41	1	1132	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
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	4116	3	N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	N	-0-					-0-
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-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	21	1	3932	3	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	19	1	3647	3	N	-0-					-0-
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	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-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
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-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	32	1	6300	3	Y	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	32	1	6007	3	Y	-0-					-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	28	1	5488	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5811	-0-	-141	-0-	30	1	5781	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
*04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	37	1	7931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	40	1	8045	3	Y	-0-					-0-
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									
12	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	38	1	7366	3	Y	3					8
							3	9									
01	8215	X	7153	-0-	-1062	-0-	38	1	7103	3	Y	11					19
							12	9									
02	7420	X	6340	-0-	-1080	-0-	32	1	6301	3	Y	6	25	1			-0-
							7	9									
03	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	35	1	6838	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	2	N	-0-					-0-
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-
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	41	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	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
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-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	6	1	1091	3	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	5	1	1007	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2558	-0-	-542	5835	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2544	-0-	-556	5279	13	1	2531	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2311	-0-	-489	4790	12	1	2299	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2411	-0-	-689	4101	12	1	2399	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 #: 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
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-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	7	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	7	1	1315	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
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-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	20	1	3737	3	Y	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	17	1	3232	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
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
12	3100	N	2519	-0-	-581	5160	13	1	2506	3	Y	-0-					27
01	3100	N	2460	-0-	-640	4520	13	1	2447	3	Y	-0-					27
02	2800	N	2152	-0-	-648	3872	11	1	2140	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
*03	3100	N	2452	-0-	-648	3224	12	1	2427	3	Y	12	2	1			10
							13	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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-
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	856	-0-	-236	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	135	1	4033	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	142	1	3902	2	N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	131	1	3764	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	142	1	3902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2303	-0-	-127	-0-	11	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	10	1	2095	3	Y	6					6
							7	9									
07	DLQ G-10		2188	-0-	2188	4300	10	1	2170	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
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	1	2163	3	Y	3					3
							3	9									
12	3100	N	2233	-0-	-867	3166	11	1	2222	3	Y	-0-					3
01	3100	N	2386	-0-	-714	2452	13	1	2373	3	Y	-0-					3
02	2800	N	2011	-0-	-789	1663	10	1	1999	3	Y	2					5
							2	9									
*03	3100	N	1873	-0-	-1227	436	10	1	1863	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

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-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	9	1	1622	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

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-
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

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-
12	3100	N	1846	-0-	-1254	968	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
01	2905	N	1937	-0-	-968	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	9	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	10	1	1999	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

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-
12	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	17	1	3377	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	18	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2983	-0-	-125	-0-	15	1	2968	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	16	1	3218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	5	1	873	3	Y	-0-					-0-
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					8
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					8
02	980	N	466	-0-	-514	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					8
03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	16	1	3152	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2755	-0-	-129	-0-	14	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	16	1	3029	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	26	1	5118	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	26	1	5065	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	31	1	5969	3	N	-0-					-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	29	1	5484	3	N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	25	1	4933	3	N	-0-					-0-
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	32	1	6204	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	18	1	3700	3	N	-0-					-0-
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-
12	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	18	1	3494	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	19	1	3498	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3110	-0-	-110	-0-	16	1	3094	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	17	1	3325	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2880	N	2755	-0-	-125	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2744	-0-	-263	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
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
12	3100	N	2481	-0-	-619	6087	13	1	2468	3	Y	-0-					2
01	3100	N	2537	-0-	-563	5524	13	1	2524	3	Y	-0-					2
02	2800	N	2196	-0-	-604	4920	11	1	2185	3	Y	-0-					2
*03	3100	N	2275	-0-	-825	4095	12	1	2263	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

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
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	22	1	4221	3	N	-0-					12
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	22	1	4135	3	N	-0-					12
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	20	1	3790	3	N	-0-					12
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

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-
12	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	94	1	2812	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	96	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	91	1	2633	2	N	-0-					-0-
*03	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	97	1	2941	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

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-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	803	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	N	-0-					-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

10	1054	N	528	-0-	-526	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	399	-0-	-407	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
*03	403	N	120	-0-	-283	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

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-
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	42	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	51	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	39	1	1109	2	N	-0-					-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	51	1	1400	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 #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 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
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-
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	5	1	984	3	Y	-0-			-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-			-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-			-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

*04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	6	1	1222	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	6	1	1188	3	N	-0-			-0-
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-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	6	1	1219	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	6	1	1164	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	983	-0-	-165	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	5	1	1011	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

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-
12	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	136	1	4073	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	148	1	4077	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3807	-0-	-281	-0-	128	1	3679	2	N	-0-			-0-
*03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	135	1	4099	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

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-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	3	Y	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-			-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	16	1	3087	3	Y	-0-					-0-
*01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	17	1	3298	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	16	1	3098	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
*01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	7	1	1279	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1213	-0-	-131	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	5	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2147	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1881	-0-	-79	-0-	10	1	1871	3	N	-0-					-0-
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	11	1	2078	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
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
12	713	N	365	-0-	-348	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					5
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					5
02	588	N	382	-0-	-206	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					5
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	1	1	185	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
*04	5910	X	5353	-0-	-557	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	28	1	5666	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	24	1	4571	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4446	-0-	-607	-0-	23	1	4423	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4080	-0-	-484	-0-	21	1	4059	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	16	1	3478	3	N	-0-			-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	17	1	3545	3	N	-0-			-0-
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-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	18	1	3582	3	N	-0-			-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	20	1	3766	3	N	-0-			-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	17	1	3206	3	N	-0-			-0-
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	18	1	3572	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
*04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	6	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-
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-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	N	-0-			-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	7	1	1251	3	N	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	1036	3	N	-0-			-0-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	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
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-
12	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	22	1	4251	3	Y	-0-			-0-
01	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-			-0-
*02	4004	X	3900	-0-	-104	-0-	20	1	3880	3	Y	-0-			-0-
03	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	20	1	3983	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
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-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	20	1	3920	3	N	-0-			-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	19	1	3570	3	N	-0-			-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	3	N	-0-			-0-
*03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1	3081	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	17	1	3356	3	N	-0-			-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	N	-0-			-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2845	3	N	-0-			-0-
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3255	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 #: 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
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-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	8	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1173	-0-	-199	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	7	1	1359	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
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	28	1	6034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	27	1	5241	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5125	-0-	-610	-0-	27	1	5098	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4604	-0-	-464	-0-	24	1	4571	3	Y	8					8
							9	9									
03	5270	X	4883	-0-	-387	-0-	25	1	4855	3	Y	3					11
							3	9									

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
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-
12	2852	X	1405	-0-	-1447	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	1485	-0-	-1367	-0-	8	1	1477	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1715	-0-	-861	-0-	9	1	1706	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	1997	-0-	-762	-0-	10	1	1987	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
*04	2640	N	2152	-0-	-488	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2128	-0-	-569	-0-	10	1	2118	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2260	-0-	-840	4420	12	1	2248	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2420	-0-	-680	3740	13	1	2407	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2174	-0-	-626	3114	11	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2359	-0-	-741	2373	12	1	2347	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 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
*04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					1
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					1
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-
12	3100	N	1917	-0-	-1183	2127	10	1	1907	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2066	-0-	-1034	1093	11	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	2764	N	1671	-0-	-1093	-0-	9	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	17	1	3237	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	18	1	3361	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3042	-0-	-234	-0-	16	1	3026	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	17	1	3295	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
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	6	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1002	-0-	-230	-0-	5	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	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
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-
12	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	125	1	3751	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3582	-0-	-603	-0-	125	1	3457	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3381	-0-	-399	-0-	114	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	125	1	3457	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
*04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	5	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	N	-0-					-0-
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-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	917	-0-	-119	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	976	-0-	-295	-0-	5	1	971	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 #: 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
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-
12	2371	N	1628	-0-	-743	-0-	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	9	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1403	-0-	-81	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

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-
12	3100	N	1860	-0-	-1240	2431	10	1	1850	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1820	-0-	-1280	1151	10	1	1810	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1658	-0-	-1142	9	9	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

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									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					18
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1285	3	Y	2					20
							2	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	2					22
							2	9									
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	-0-					22

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

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-
12	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	20	1	3873	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	21	1	3885	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3428	-0-	-296	-0-	18	1	3410	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3781	-0-	-342	-0-	19	1	3762	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

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-
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	49	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	45	1	1296	2	N	-0-					-0-
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

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-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	112	1	3367	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	94	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	104	1	2994	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	94	1	2580	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

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-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	177	1	5306	2	Y	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	168	1	4617	2	Y	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	155	1	4451	2	Y	-0-					-0-
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	168	1	4617	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

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-
12	6107	X	5720	-0-	-387	-0-	185	1	5535	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	200	1	5509	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5089	-0-	-259	-0-	171	1	4918	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5709	-0-	-119	-0-	200	1	5509	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

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-
12	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	127	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	132	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3159	-0-	-397	-0-	106	1	3053	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	132	1	3637	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

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-
12	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	13	1	2582	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	14	1	2635	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2301	-0-	-247	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	13	1	2446	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

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-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	Y	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 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
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
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	N	-0-			2
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	N	-0-			2
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-			2
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	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
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-
12	2837	N	1395	-0-	-1442	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	7	1	1264	3	Y	-0-			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	9	1	1719	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
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-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	35	1	1039	2	N	-0-			-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	2	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	37	1	1022	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	3	N	-0-			-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	42	1	1262	2	N	-0-			-0-
*01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	42	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	42	1	1214	2	N	-0-			-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	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
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-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	107	1	3210	2	N	-0-			-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	110	1	3040	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2606	-0-	-54	-0-	88	1	2518	2	N	-0-			-0-
*03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	110	1	3040	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
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-
12	2294	X	1653	-0-	-641	-0-	53	1	1600	2	N	-0-			-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	42	1	1208	2	N	-0-			-0-
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	63	1	1747	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
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-
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	31	1	5950	3	N	-0-			-0-
01	5084	X	4937	-0-	-147	-0-	26	1	4911	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4588	-0-	-4	-0-	24	1	4564	3	N	-0-			-0-
*03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	26	1	5140	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 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
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-
12	6231	X	5584	-0-	-647	-0-	29	1	5555	3	N	-0-			-0-
*01	6138	X	4979	-0-	-1159	-0-	26	1	4953	3	N	-0-			-0-
*02	5544	X	4723	-0-	-821	-0-	24	1	4699	3	N	-0-			-0-
03	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	28	1	5547	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
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	9	1	2001	3	N	-0-			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-			-0-
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-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	N	-0-			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1883	3	N	-0-			-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	9	1	1668	3	N	-0-			-0-
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	42	1	1266	2	N	-0-			-0-
01	1457	X	1344	-0-	-113	-0-	47	1	1297	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	912	-0-	-348	-0-	31	1	881	2	N	-0-			-0-
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	47	1	1297	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
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-
12	3100	N	3894	-0-	794	794	126	1	3768	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3502	-0-	402	1196	123	1	3379	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	1233	95	1	2742	2	N	-0-			-0-
*03	4735	X	3502	-0-	-1233	-0-	123	1	3379	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
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-
12	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-			-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1460	3	Y	-0-			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-			-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	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
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-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	18	1	3522	3	N	-0-			-0-
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	17	1	3257	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	3	N	-0-			-0-
*03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	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 #: 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
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
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			3
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	-0-			3
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-			3
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	7	1	1318	3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

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-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1088	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	787	-0-	-298	-0-	28	1	759	2	N	-0-			-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	32	1	907	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-	28	1	759	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

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-
12	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	79	1	2370	2	N	-0-			-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	94	1	2582	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2075	-0-	-277	-0-	70	1	2005	2	N	-0-			-0-
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	94	1	2582	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

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-
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2313	2	N	-0-			-0-
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	N	-0-			-0-
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	64	1	1851	2	N	-0-			-0-
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

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-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	69	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1755	-0-	-121	-0-	59	1	1696	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	69	1	1892	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

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-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	68	1	2039	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	74	1	2027	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1871	-0-	-33	-0-	63	1	1808	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	74	1	2027	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 #: 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
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-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	31	1	924	2	N	-0-			-0-
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	32	1	874	2	N	-0-			-0-
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	29	1	821	2	N	-0-			-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	32	1	874	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
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-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	25	1	752	2	N	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	803	2	N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	25	1	725	2	N	-0-			-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	803	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	46	1	1391	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	47	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1095	-0-	-389	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	47	1	1301	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5797	X	5164	-0-	-633	-0-	26	1	5138	3	Y	-0-			-0-
01	5797	X	5552	-0-	-245	-0-	29	1	5523	3	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4343	-0-	-893	-0-	22	1	4321	3	Y	-0-			-0-
03	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	26	1	5023	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3410	X	2832	-0-	-578	-0-	15	1	2817	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	14	1	2721	3	N	-0-			-0-
02	2912	X	2695	-0-	-217	-0-	14	1	2681	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	15	1	2880	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6851	X	5631	-0-	-1220	-0-	29	1	5602	3	Y	-0-			-0-
01	6851	X	5866	-0-	-985	-0-	31	1	5835	3	Y	-0-			-0-
02	5852	X	4970	-0-	-882	-0-	25	1	4945	3	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	32	1	6169	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	N	-0-			-0-
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-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	5	1	949	3	N	-0-			-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	6	1	1086	3	N	-0-			-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	4	1	841	3	N	-0-			-0-
03	961	N	832	-0-	-129	-0-	4	1	828	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

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-
12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	30	1	5810	3	Y	-0-			-0-
01	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	29	1	5508	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5055	-0-	-433	-0-	26	1	5029	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5502	-0-	-388	-0-	28	1	5474	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

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-
12	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	12	1	2335	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	13	1	2430	3	N	-0-			-0-
*02	2548	X	2014	-0-	-534	-0-	10	1	2004	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	14	1	2804	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

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-
12	3100	N	2815	-0-	-285	6791	91	1	2724	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2733	-0-	-367	6424	96	1	2637	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2467	-0-	-333	6091	83	1	2384	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2733	-0-	-367	5724	96	1	2637	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	32	1	6860	3	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	34	1	6942	3	N	-0-					-0-
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-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	6620	3	N	-0-					-0-
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	32	1	6140	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	30	1	5770	3	N	-0-					-0-
*03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	33	1	6443	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
*04	630	N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
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-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	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
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
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-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	2	1	409	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
*04	3690	X	2652	-0-	-1038	-0-	12	1	2640	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
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-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	19	1	3691	3	N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	19	1	3539	3	N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	16	1	3109	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	17	1	3364	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 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
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-
12	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	84	1	2523	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	92	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2298	-0-	-866	-0-	77	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2625	-0-	-878	-0-	92	1	2533	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	53	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	53	1	1452	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 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
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-
12	3100	N	2466	-0-	-634	5561	13	1	2453	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2338	-0-	-762	4799	12	1	2326	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2143	-0-	-657	4142	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2249	-0-	-851	3291	11	1	2238	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	120	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	106	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	533	1	3856	2	N	-0-					-0-
*03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	695	1	2926	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	20	1	3908	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	20	1	3695	3	Y	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	21	1	4120	3	Y	-0-					-0-
*03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	22	1	4286	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	3003	-0-	-97	8215	15	1	2988	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2843	-0-	-257	7958	15	1	2828	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2473	-0-	-327	7631	13	1	2460	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2738	-0-	-362	7269	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	N	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	21	1	4030	3	N	-0-			-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	17	1	3287	3	N	-0-			-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	20	1	3844	3	N	-0-			-0-
*03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

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-
12	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	16	1	3065	3	Y	-0-			-0-
*01	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2756	-0-	-212	-0-	14	1	2742	3	Y	-0-			-0-
03	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	41	1	1224	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	44	1	1201	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	38	1	1099	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	44	1	1201	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

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-
12	9021	X	7965	-0-	-1056	-0-	41	1	7924	3	Y	-0-			-0-
01	9021	X	7684	-0-	-1337	-0-	40	1	7644	3	Y	-0-			-0-
02	8148	X	6853	-0-	-1295	-0-	35	1	6818	3	Y	-0-			-0-
03	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	37	1	7201	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

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-
12	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	18	1	3546	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	19	1	3543	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3125	-0-	-459	-0-	16	1	3109	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3339	-0-	-505	-0-	17	1	3322	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

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-
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	9	1	1659	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	7	1	1389	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1138	-0-	-374	-0-	6	1	1132	3	N	-0-			-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	28	1	770	2	Y	-0-			-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	28	1	770	2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
12	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	20	1	3822	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	18	1	3406	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	19	1	3760	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
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
12	3100	N	1735	-0-	-1365	475	9	1	1726	3	Y	-0-			2
01	2185	N	1710	-0-	-475	-0-	9	1	1701	3	Y	-0-			2
02	1652	N	1532	-0-	-120	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-			2
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	9	1	1674	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	19	1	3758	3	Y	-0-			-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	20	1	3742	3	Y	-0-			-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-			-0-
*03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	19	1	3721	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
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-
12	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	192	1	5739	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	208	1	5745	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5254	-0-	-262	-0-	176	1	5078	2	N	-0-			-0-
*03	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	182	1	5521	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 #: 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
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-
12	3100	N	2915	-0-	-185	7020	94	1	2821	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2848	-0-	-252	6768	100	1	2748	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2209	-0-	-591	6177	74	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2848	-0-	-252	5925	100	1	2748	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	2	1	379	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					7
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	3					10
							3	9									
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	Y	1					11
							1	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

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-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	191	1	5709	2	Y	-0-					-0-
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	206	1	5679	2	Y	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	183	1	5279	2	Y	-0-					-0-
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	206	1	5679	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

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-
12	11191	X	10916	-0-	-275	-0-	353	1	10563	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	11230	-0-	-178	-0-	393	1	10837	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9818	-0-	-654	-0-	330	1	9488	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	11230	-0-	-364	-0-	393	1	10837	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

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
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					5
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					5
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-					5
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	121	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	3136	2	N	-0-					-0-
*03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	103	1	3114	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
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-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	20	1	3719	3	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	17	1	3285	3	N	-0-					-0-
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3509	3	N	-0-					-0-

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
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	4					4
							729	3	4	9							
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							
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	Y	15	1	1			21
							739	3	17	9							
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	3	21	1			3
							722	3	3	9							
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	Y	13	1	1			15
							686	3	14	9							
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	5					20
							727	3	6	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
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	3	9	9	Y	8	71	1			11
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	3	25	9	Y	23	3	1			31
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
12	1706	N	1541	-0-	-165	-0-	1522	3	19	9	Y	17	1	1			23
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	3	15	9	Y	14	33	1			4
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1319	3	24	9	Y	22	2	1			24
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	Y	14					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	126	1	3785	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	133	1	3673	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3461	-0-	-207	-0-	116	1	3345	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	133	1	3673	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
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									
12	5115	X	5050	-0-	-65	-0-	34	1	4990	3	Y	24	3	1			27
							26	9									
01	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	35	1	4897	3	Y	50	74	1			3
							55	9									
02	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	31	1	4461	3	Y	12	4	1			11
							13	9									
03	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	34	1	4932	3	Y	12					23
							13	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
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-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	21	1	4050	3	N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	19	1	3564	3	N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	19	1	3746	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	N	-0-					-0-
02	476	N	253	-0-	-223	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	477	1	500	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	6	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	6	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	N	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	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, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

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-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	67	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	72	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1753	-0-	-151	-0-	59	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	72	1	1974	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

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-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	20	1	3925	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	19	1	3592	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	19	1	3702	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

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-
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	22	1	4296	3	N	-0-					-0-
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	22	1	4123	3	N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					-0-
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

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-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	27	1	5283	3	Y	-0-					-0-
*01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	29	1	5445	3	Y	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					-0-
*03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	29	1	5737	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

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-
12	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	13	1	2542	3	N	-0-					-0-
*01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	13	1	2524	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2261	-0-	-63	-0-	12	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	13	1	2484	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 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
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-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	2	Y	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	50	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1629	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
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-
12	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	133	1	3974	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	142	1	3904	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3543	-0-	-601	-0-	119	1	3424	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	142	1	3904	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
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-
12	930	N	554	-0-	-376	-0-	3	1	551	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	633	-0-	-452	-0-	3	1	630	3	N	-0-					-0-
02	756	N	299	-0-	-457	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	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
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-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	105	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	112	1	3075	2	N	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	2	N	-0-					-0-
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	112	1	3075	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
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-
12	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	16	1	3066	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	16	1	3066	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	14	1	2729	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	16	1	3038	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
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-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	97	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-					-0-
*03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	120	1	3591	2	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	136	1	3734	2	N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	125	1	3778	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 #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	Y	-0-			-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	22	1	4194	3	Y	-0-			-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	19	1	3683	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3938	-0-	-30	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-			-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-			-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	5	1	1064	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	13	1	2551	3	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	14	1	2646	3	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2333	-0-	-411	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5730	X	5606	-0-	-124	-0-	26	1	5580	3	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-
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-
12	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	28	1	5451	3	Y	-0-			-0-
01	5611	X	5553	-0-	-58	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-			-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	26	1	5119	3	Y	-0-			-0-
*03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	31	1	5996	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8556	X	8414	-0-	-142	-0-	43	1	8371	3	N	-0-			-0-
01	8556	X	7826	-0-	-730	-0-	41	1	7785	3	N	-0-			-0-
02	7560	X	7004	-0-	-556	-0-	36	1	6968	3	N	-0-			-0-
03	8401	X	7655	-0-	-746	-0-	39	1	7616	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6448	X	6174	-0-	-274	-0-	32	1	6142	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	31	1	5815	3	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5434	-0-	-278	-0-	28	1	5406	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	30	1	5934	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	15	1	2976	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	15	1	2840	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2431	-0-	-537	-0-	12	1	2419	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	14	1	2762	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
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-
12	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	22	1	4202	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	21	1	4010	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3740	-0-	-180	-0-	19	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	19	1	3770	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
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-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	16	1	3194	3	N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2635	3	N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	13	1	2456	3	N	-0-					-0-
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	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
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2826	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2919	-0-	-181	8528	15	1	2904	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2810	-0-	-290	8238	15	1	2795	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2538	-0-	-262	7976	13	1	2525	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2674	-0-	-426	7550	14	1	2660	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
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-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-					-0-
*01	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	19	1	3635	3	Y	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	17	1	3348	3	Y	-0-					-0-
*03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	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 #: 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
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-
12	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	18	1	3574	3	N	-0-					-0-
*01	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	18	1	3328	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3027	-0-	-277	-0-	16	1	3011	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	17	1	3337	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
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-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	2	1	390	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	26	1	5123	3	Y	-0-					-0-
*01	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	22	1	4181	3	Y	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	24	1	4571	3	Y	-0-					-0-
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5818	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	N	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	4	1	690	3	N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	3	1	616	3	N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	N	-0-					-0-
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	17	1	3190	3	N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	16	1	3078	3	N	-0-					-0-
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	30	1	5753	3	Y	14					24
							15	9									
01	5766	X	5694	-0-	-72	-0-	30	1	5647	3	Y	15					39
							17	9									
02	5152	X	5021	-0-	-131	-0-	26	1	4995	3	Y	-0-	39	1			-0-
*03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	29	1	5749	3	Y	20	3	1			17
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	26	1	4959	3	N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	22	1	4274	3	N	-0-					-0-
*03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	24	1	4777	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2651	-0-	-449	6554	86	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2604	-0-	-496	6058	91	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2391	-0-	-409	5649	80	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2604	-0-	-496	5153	91	1	2513	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	111	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	116	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2888	-0-	-500	-0-	97	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	116	1	3204	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					12
11	600	N	304	-0-	-296	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					12
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					12
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	2	1	350	3	Y	-0-	12	1			-0-
*02	280	N	252	-0-	-28	-0-	1	1	243	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
*03	341	N	181	-0-	-160	-0-	1	1	170	3	Y	9					15
							10	9									

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	30	1			9
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	1			9
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
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	784	3	4	9	Y	4					19
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	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 #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

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-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	2	N	-0-			-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	91	1	2499	2	N	-0-			-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	88	1	2536	2	N	-0-			-0-
*03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	86	1	2608	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

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-
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	144	1	4327	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	149	1	4104	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3735	-0-	-409	-0-	125	1	3610	2	N	-0-			-0-
*03	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	136	1	4117	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

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-
12	12648	X	11636	-0-	-1012	-0-	376	1	11260	2	N	-0-			-0-
01	12431	X	11392	-0-	-1039	-0-	399	1	10993	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	10246	-0-	-842	-0-	344	1	9902	2	N	-0-			-0-
*03	12028	X	11245	-0-	-783	-0-	359	1	10886	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

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-
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	236	1	7067	2	N	-0-			-0-
01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	251	1	6917	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	217	1	6250	2	N	-0-			-0-
*03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	251	1	6917	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, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
*04	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	24	1	5019	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	25	1	4992	3	N	-0-			-0-
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-
12	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	25	1	4883	3	N	-0-			-0-
01	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	27	1	5032	3	N	-0-			-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	23	1	4558	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	5044	-0-	-9	-0-	26	1	5018	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 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
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-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	133	1	3975	2	N	-0-			-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	142	1	3909	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3216	-0-	-452	-0-	108	1	3108	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	142	1	3909	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	175	1	3515	2	N	-0-			-0-
*01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	174	1	3501	2	N	-0-			-0-
*02	3360	X	1058	-0-	-2302	-0-	52	1	1006	2	N	-0-			-0-
*03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 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
*04	870	N	864	-0-	-6	-0-	4	1	860	3	N	-0-			-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	4	1	799	3	N	-0-			-0-
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-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	N	-0-			-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	5	1	937	3	N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-			-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	4	1	807	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	28	1	5361	3	N	-0-			-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	26	1	4989	3	N	-0-			-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	23	1	4519	3	N	-0-			-0-
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	26	1	4990	3	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 #: 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
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-
12	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	107	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2708	-0-	-456	-0-	91	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	115	1	3180	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
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	10	1	2113	3	N	-0-					-0-
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-
12	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	10	1	1909	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	9	1	1739	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	10	1	1910	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
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-
12	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	23	1	4458	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4235	-0-	-260	-0-	22	1	4213	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3871	-0-	-273	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	2414	-0-	-2174	-0-	12	1	2402	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
*04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	959	3	8	9	Y	7	19	1			8
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	1	1			13
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
12	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1460	3	14	9	Y	13					23
*01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1721	3	7	9	Y	6	26	1			3
*02	1568	N	1323	-0-	-245	-0-	1309	3	14	9	Y	13	1	1			15
03	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1220	3	3	9	Y	3					18

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
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-
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	59	1	1361	2	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	56	1	1266	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	51	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	77	1	1278	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

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-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					-0-
*01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	137	1	2809	2	N	-0-					-0-
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	152	1	3002	2	N	-0-					-0-
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	202	1	3771	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

*04	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	261	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	296	1	4560	2	Y	-0-					-0-
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-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	441	1	4452	2	Y	-0-					-0-
*01	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	416	1	4415	2	Y	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	365	1	4061	2	Y	-0-					-0-
*03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	405	1	4475	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

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-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	105	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	111	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	94	1	2717	2	N	-0-					-0-
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	100	1	3033	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	4	1	927	3	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
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-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	5	1	906	3	N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	900	3	N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	4	1	752	3	N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	4	1	859	3	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 #: 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
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-
12	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	110	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3015	-0-	-488	-0-	106	1	2909	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3068	-0-	-96	-0-	103	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	106	1	2909	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
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
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					5
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					5
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					5
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	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
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-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	24	1	728	2	N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	27	1	736	2	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	N	-0-					-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	92	1	2748	2	N	-0-					-0-
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	203	1	5600	2	N	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	199	1	5727	2	N	-0-					-0-
*03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	203	1	5600	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 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
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-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	42	1	8161	3	Y	-0-					-0-
*01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	43	1	8141	3	Y	-0-					-0-
*02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	38	1	7371	3	Y	-0-					-0-
*03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	41	1	8039	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 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
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-
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	62	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1584	-0-	-400	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1671	-0-	-93	-0-	56	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 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
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-
12	5890	X	4660	-0-	-1230	-0-	24	1	4636	3	N	-0-			-0-
01	5890	X	4229	-0-	-1661	-0-	22	1	4207	3	N	-0-			-0-
02	5320	X	3911	-0-	-1409	-0-	188	1	3723	3	N	-0-			-0-
*03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	437	1	6628	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

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-
12	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	80	1	2393	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	79	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2170	-0-	-210	-0-	73	1	2097	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	79	1	2186	2	N	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

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-
12	2511	N	1144	-0-	-1367	-0-	6	1	1138	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1337	-0-	-709	-0-	7	1	1330	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	6	1	1251	3	N	-0-			-0-
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

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-
12	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	13	1	2470	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	2549	-0-	-613	-0-	13	1	2536	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	2057	-0-	-547	-0-	11	1	2046	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	13	1	2502	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

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-
12	8401	X	7590	-0-	-811	-0-	245	1	7345	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7229	-0-	-893	-0-	253	1	6976	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6028	-0-	-1168	-0-	202	1	5826	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7229	-0-	-552	-0-	253	1	6976	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

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-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	33	1	991	2	N	-0-			-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	N	-0-			-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	140	1	4191	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	148	1	4072	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3749	-0-	-283	-0-	126	1	3623	2	Y	-0-					-0-
*03	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	129	1	3906	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-					-0-
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	7	1	1302	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	6	1	1256	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
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-
12	2945	N	2933	-0-	-12	-0-	15	1	2918	3	N	-0-					-0-
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	15	1	2850	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2607	-0-	-53	-0-	13	1	2594	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	15	1	2881	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
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-
12	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	97	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	105	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2867	-0-	-129	-0-	96	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	105	1	2897	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
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-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	109	1	3253	2	N	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	149	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	150	1	4329	2	N	-0-					-0-
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	149	1	4119	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
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-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	142	1	4254	2	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	154	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	130	1	3732	2	N	-0-					-0-
*03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	135	1	4094	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 "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
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-
12	5890	X	5351	-0-	-539	-0-	27	1	5324	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	28	1	5366	3	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	25	1	4814	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	27	1	5275	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
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-
12	1271	N	450	-0-	-821	-0-	2	1	448	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	551	-0-	-534	-0-	3	1	548	3	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	5332	X	4583	-0-	-749	-0-	23	1	4560	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	25	1	4803	3	Y	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	25	1	4883	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5219	-0-	-113	-0-	27	1	5192	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
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-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	29	1	868	2	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	33	1	912	2	N	-0-					-0-
02	896	N	824	-0-	-72	-0-	28	1	796	2	N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	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
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-
12	1767	X	725	-0-	-1042	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
01	1767	X	1131	-0-	-636	-0-	6	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	15	1	2872	3	N	-0-					-0-
*03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	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
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
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-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2660	-0-	-112	-0-	14	1	2646	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	15	1	2946	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. "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
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
12	5828	X	5479	-0-	-349	-0-	28	1	5451	3	Y	-0-					5
01	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	28	1	5272	3	Y	-0-					5
*02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	29	1	5628	3	Y	-0-					5
*03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	31	1	5977	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
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-
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	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
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-
12	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	25	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3862	-0-	-1098	-0-	20	1	3842	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3980	-0-	-500	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3972	-0-	-926	-0-	20	1	3952	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
*03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	59	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	345	1	9520	2	N	-0-					-0-
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	279	1	8023	2	N	-0-					-0-
*03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	330	1	9110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
01	403	N	141	-0-	-262	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	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
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-
12	4712	X	4511	-0-	-201	-0-	146	1	4365	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4080	-0-	-508	-0-	143	1	3937	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3990	-0-	-154	-0-	134	1	3856	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	143	1	3937	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
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-
12	2998	N	2930	-0-	-68	-0-	455	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	456	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	408	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	456	1	2316	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
*04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-
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-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	109	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	97	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	943	-0-	-121	-0-	78	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	92	1	1017	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	3100	N	2645	-0-	-455	6275	14	1	2631	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2514	-0-	-586	5689	13	1	2501	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2109	-0-	-691	4998	11	1	2098	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2128	-0-	-972	4026	11	1	2117	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	899	N	590	-0-	-309	-0-	19	1	571	2	N	-0-					-0-
01	806	N	634	-0-	-172	-0-	22	1	612	2	N	-0-					-0-
02	588	N	249	-0-	-339	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	44	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	40	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3472	X	2241	-0-	-1231	-0-	72	1	2169	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2832	-0-	-640	-0-	99	1	2733	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2100	-0-	-1036	-0-	71	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2832	-0-	-640	-0-	99	1	2733	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	14	1	2599	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1802	-0-	-1110	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	13	1	2466	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1965	N	944	-0-	-1021	-0-	5	1	939	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	935	-0-	-243	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	27	1	816	2	N	-0-					-0-
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	29	1	794	2	N	-0-					-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	29	1	794	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	21	1	4428	3	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	22	1	4508	3	Y	-0-			-0-
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-
12	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	22	1	4272	3	Y	-0-			-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	24	1	4448	3	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	20	1	3941	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	21	1	4173	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
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-
12	3100	N	3471	-0-	371	371	112	1	3359	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2825	-0-	-275	96	99	1	2726	2	Y	-0-			-0-
02	2424	N	2328	-0-	-96	-0-	78	1	2250	2	Y	-0-			-0-
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	99	1	2726	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
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-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	69	1	1903	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1890	-0-	-42	-0-	63	1	1827	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	69	1	1903	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
*04	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	25	1	5321	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	27	1	5409	3	N	-0-			-0-
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-
12	5301	X	5184	-0-	-117	-0-	27	1	5157	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	5078	-0-	-223	-0-	27	1	5051	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	4597	-0-	-163	-0-	24	1	4573	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5003	-0-	-236	-0-	25	1	4978	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
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-
12	1240	N	978	-0-	-262	-0-	5	1	973	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	911	-0-	-267	-0-	5	1	906	3	N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	N	-0-			-0-
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	5	1	936	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	17	1	3224	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2928	-0-	-600	-0-	15	1	2913	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	16	1	3165	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4929	X	4285	-0-	-644	-0-	138	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4164	-0-	-734	-0-	146	1	4018	2	N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	148	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4164	-0-	-641	-0-	146	1	4018	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	142	1	2188	2	N	-0-					-0-
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-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	207	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	190	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1822	-0-	-138	-0-	150	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	172	1	1907	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	7	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	6	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	7	1	1309	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	32	1	6277	3	Y	-0-			-0-
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	34	1	6350	3	Y	-0-			-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	30	1	5811	3	Y	-0-			-0-
*03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	32	1	6360	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

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-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	53	1	1469	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	779	-0-	-705	-0-	26	1	753	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	53	1	1469	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

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-
12	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	125	1	3740	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	144	1	3968	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	116	1	3328	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	144	1	3968	2	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

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-
12	1925	N	1562	-0-	-363	-0-	8	1	1554	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

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-
12	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	130	1	3888	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	140	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3628	-0-	-180	-0-	122	1	3506	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	140	1	3860	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

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-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-			-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-			-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	30	1	5861	3	Y	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	29	1	5412	3	Y	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	5164	3	Y	-0-					-0-
*03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	27	1	5340	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	3	N	-0-					-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	16	1	5013	3	N	-0-					-0-
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-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	24	1	4677	3	N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	15	1	4270	3	N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	14	1	4088	3	N	-0-					-0-
*03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	15	1	4499	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	121	1	3625	2	N	-0-					-0-
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	130	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	99	1	2857	2	N	-0-					-0-
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	130	1	3586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 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
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3 687	1 3	219	2	Y	-0-					15
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4 725	1 3	233 10	2 9	Y	9					24
06	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	3 671	1 3	216 3	2 9	Y	3					27
07	DLQ	G-10	885	-0-	885	1778	3 668	1 3	214	2	Y	-0-					27
*08	DLQ	G-10	847	-0-	847	2625	3 639	1 3	205	2	Y	-0-					27
09	2900	N	898	-0-	-2002	623	3 677	1 3	218	2	Y	-0-					27
10	1489	N	866	-0-	-623	-0-	3 652	1 3	211	2	Y	-0-					27
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3 628	1 3	202	2	Y	-0-					27
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4 687	1 3	222	2	Y	-0-					27
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4 656	1 3	212	2	Y	-0-					27
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3 603	1 3	193	2	Y	-0-					27
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	3 561	1 3	181	2	Y	-0-					27

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

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-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	130	1	3907	2	N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	146	1	4031	2	N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	131	1	3777	2	N	-0-					-0-
*03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	146	1	4031	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

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-
12	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	20	1	3801	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	20	1	3770	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3440	-0-	-144	-0-	18	1	3422	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	19	1	3794	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

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-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	8	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

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-
12	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	723	1	1845	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	1985	-0-	-1270	-0-	720	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2192	-0-	-664	-0-	652	1	1540	3	N	-0-					-0-
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	726	1	2623	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-	12	1			1
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	25	1	744	2	N	-0-					-0-
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	52	1	1564	2	N	-0-					-0-
*01	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	56	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1364	-0-	-148	-0-	46	1	1318	2	N	-0-					-0-
*03	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	48	1	1456	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 #: 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
*04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	7	1	2093	3	N	-0-					-0-
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-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2039	3	N	7					7
							8	9									
01	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	7	1	1883	3	N	1					8
							1	9									
02	1876	N	1735	-0-	-141	-0-	9	1	1726	3	N	-0-					8
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	7	1	2011	3	N	-0-					8

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
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
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-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	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
*04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	7	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*02	1176	N	785	-0-	-391	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	590	-0-	-712	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	142	1	3914	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	139	1	4159	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	139	1	3832	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	129	1	3716	2	N	-0-					-0-
*03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	131	1	3972	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, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					19
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					19
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
12	2219	N	1626	-0-	-593	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					19
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	3	Y	1					20
							1	9									
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-	10	1			10
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-	1	1			9

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	3011	-0-	-89	143	97	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3129	-0-	29	172	110	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	2873	X	2701	-0-	-172	-0-	91	1	2610	2	N	-0-					-0-
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	110	1	3019	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5529	X	2869	-0-	-2660	-0-	93	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	1236	-0-	-345	-0-	391	1	845	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1124	-0-	-304	-0-	444	1	680	2	N	-0-					-0-
*03	1581	X	509	-0-	-1072	-0-	171	1	338	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	138	1	4148	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	127	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2638	-0-	-1226	-0-	89	1	2549	2	N	-0-					-0-
*03	4278	X	189	-0-	-4089	-0-	6	1	183	2	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 #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	11	1	2232	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2137	-0-	-963	2851	11	1	2126	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2154	-0-	-946	1905	11	1	2123	3	Y	18					18
							20	9									
02	2800	N	1956	-0-	-844	1061	10	1	1944	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
*03	3100	N	2103	-0-	-997	64	11	1	2091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

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									
12	3100	N	2257	-0-	-843	3518	416	1	1839	3	Y	2	11	1			6
							2	9									
01	3100	N	2271	-0-	-829	2689	410	1	1859	3	Y	2					8
							2	9									
02	2800	N	2102	-0-	-698	1991	376	1	1722	3	Y	4					12
							4	9									
*03	3100	N	2289	-0-	-811	1180	416	1	1872	3	Y	1					13
							1	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

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									
12	2426	N	1408	-0-	-1018	-0-	7	1	1393	3	Y	7	20	1			5
							8	9									
01	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	7	1	1273	3	Y	7	1	1			11
							8	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	9	18	1			2
							10	9									
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	6	1	1263	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

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-
12	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	105	1	3160	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	120	1	3313	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3115	-0-	-133	-0-	105	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	120	1	3313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

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-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	3	1	667	3	N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	3	1	559	3	N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

*04	1230	N	965	-0-	-265	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					16
*05	1209	N	720	-0-	-489	-0-	4	1	715	3	Y	1					17
							1	9									
*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
*12	992	N	953	-0-	-39	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					17
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	6	1	1059	3	Y	-0-					17
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					17
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

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-
12	7378	X	7286	-0-	-92	-0-	37	1	7249	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7038	-0-	-340	-0-	37	1	7001	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6565	-0-	-239	-0-	34	1	6531	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	6907	-0-	-626	-0-	35	1	6872	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

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-
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	5	1	1024	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	5	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	5	1	868	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	5	1	958	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

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-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	45	1	1239	2	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	45	1	1239	2	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 #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	20	1	3833	3	N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	21	1	3883	3	N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	18	1	3583	3	N	-0-					-0-
*03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	20	1	3931	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
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-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	6	1	1226	3	N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	6	1	1206	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	4	1	683	3	Y	10					13
							11	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					13
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	676	3	Y	1					14
							1	9									
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	1					15
							1	9									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	30	1	5768	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5536	-0-	-447	-0-	29	1	5507	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4772	-0-	-632	-0-	24	1	4748	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5360	-0-	-530	-0-	27	1	5333	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6541	X	6204	-0-	-337	-0-	32	1	6172	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	5710	-0-	-769	-0-	30	1	5680	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5355	-0-	-441	-0-	27	1	5328	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5818	-0-	-506	-0-	30	1	5788	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 #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					-0-
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

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-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	7	1	1416	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

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-
12	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	27	1	5258	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5276	-0-	-149	-0-	28	1	5248	3	Y	-0-					-0-
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	29	1	5545	3	Y	-0-					-0-
*03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	31	1	6116	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

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-
12	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	21	1	4150	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	3950	-0-	-452	-0-	21	1	3929	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3806	-0-	-170	-0-	20	1	3786	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	21	1	4026	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
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
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					20
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1569	3	28	9	Y	25	30	1			15
02	1400	N	1024	-0-	-376	-0-	1017	3	7	9	Y	6	1	1			20
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	3	21	9	Y	19	22	1			17

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

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
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					2
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	Y	-0-					2
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					2
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					2

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

*04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	5	1	1032	3	Y	1					29
							1	9									
05	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					29
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			1
12	1054	N	544	-0-	-510	-0-	3	1	541	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	961	N	473	-0-	-488	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
*02	532	N	362	-0-	-170	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
*03	558	N	382	-0-	-176	-0-	2	1	380	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, 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

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-
12	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	49	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	56	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	56	1	1542	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

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-
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	38	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	38	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	38	1	1045	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

*04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					11
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					11
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
12	2810	N	1593	-0-	-1217	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					5
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-					5
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-					5
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					5

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

*04	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	12	1	2617	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2631	-0-	-469	6456	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2653	-0-	-447	6009	14	1	2639	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2311	-0-	-489	5520	12	1	2299	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2549	-0-	-551	4969	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

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7967	X	7336	-0-	-631	-0-	38	1	7298	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7729	-0-	-238	-0-	41	1	7688	3	N	-0-					-0-
02	7168	X	6705	-0-	-463	-0-	34	1	6671	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7275	-0-	-661	-0-	37	1	7238	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	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
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-
12	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	9	1	1762	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	N	-0-					-0-
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	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
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-
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	42	1	8165	3	N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	26	1	4821	3	N	-0-					-0-
02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	35	1	6730	3	N	-0-					-0-
*03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	36	1	7024	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
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-
12	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	19	1	3648	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3256	-0-	-1053	-0-	17	1	3239	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	2917	-0-	-975	-0-	15	1	2902	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3176	-0-	-1071	-0-	16	1	3160	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	27	1	5792	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29	1	5843	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	28	1	5418	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5748	-0-	-49	-0-	30	1	5718	3	Y	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-					-0-
*03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	32	1	6232	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
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-
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	N	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 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
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-
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	25	1	4845	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	23	1	4435	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	21	1	4118	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	23	1	4570	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 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
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-
12	5741	X	3505	-0-	-2236	-0-	18	1	3487	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2107	-0-	-553	-0-	11	1	2096	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	14	1	2767	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 #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 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
*04	2520	N	2137	-0-	-383	-0-	129	1	2008	2	N	-0-					-0-
*05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	116	1	2165	2	N	-0-					-0-
*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-
*12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	117	1	1867	2	N	-0-					-0-
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	119	1	2043	2	N	-0-					-0-
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1751	2	N	-0-					-0-
*03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	407	1	2520	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

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-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	66	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1572	-0-	-192	-0-	53	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	66	1	1810	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

*04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					8
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					8
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									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	7					30
							8	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	1	17	1			14
							1	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	943	3	Y	5	1	1			18
							6	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	3	Y	18	19	1			17
							20	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

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-
12	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	19	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	19	1	3497	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2914	-0-	-586	-0-	15	1	2899	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	18	1	3451	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. "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
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-
*12	3100	N	2918	-0-	-182	2767	15	1	2903	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2911	-0-	-189	2578	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2741	-0-	-59	2519	14	1	2705	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3100	N	3042	-0-	-58	2461	15	1	3026	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

*04	720	N	530	-0-	-190	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
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-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

*04	6600	X	6416	-0-	-184	-0-	30	1	6386	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6532	-0-	-288	-0-	32	1	6500	3	N	-0-					-0-
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-
12	6448	X	6304	-0-	-144	-0-	32	1	6272	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	6304	-0-	-144	-0-	33	1	6271	3	N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	31	1	5988	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	6414	-0-	-3	-0-	33	1	6381	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

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-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	N	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	13	1	2366	3	N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	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

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-
12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	56	1	10823	3	N	-0-					-0-
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	40	1	7530	3	N	-0-					-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	41	1	7954	3	N	-0-					-0-
*03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	48	1	9394	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

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-
12	26742	X	26742	-0-	-0-	-0-	863	1	25879	2	N	-0-					-0-
01	73588	X	73588	-0-	-0-	-0-	2577	1	71011	2	N	-0-					-0-
02	56761	X	56761	-0-	-0-	-0-	1905	1	54856	2	N	-0-					-0-
*03	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	621	1	17114	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	Y	-0-					6
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					6
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-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

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-
12	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	134	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	150	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	141	1	4071	2	N	-0-					-0-
*03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	150	1	4146	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, 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
*04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	13	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2710	-0-	-111	-0-	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2455	-0-	-645	4954	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2589	-0-	-511	4443	14	1	2575	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2410	-0-	-390	4053	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2708	-0-	-392	3661	14	1	2694	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	13	1	2831	3	Y	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	15	1	2886	3	Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2505	-0-	-155	-0-	13	1	2492	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	755	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	762	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	687	1	1240	2	N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	767	1	1499	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	201	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	221	1	3409	3	Y	-0-					-0-
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	3	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-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	295	1	2979	3	Y	-0-					-0-
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	253	1	2689	3	Y	-0-					-0-
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	226	1	2510	3	Y	-0-					-0-
*03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	280	1	3090	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4350	X	4117	-0-	-233	-0-	233	1	3884	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	269	1	4151	3	N	-0-					-0-
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	3	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-
12	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	384	1	3872	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	364	1	3868	3	N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	319	1	3549	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	350	1	3867	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	87	1	1800	2	N	-0-					-0-
*01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	87	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1791	-0-	-1	-0-	87	1	1704	2	N	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	188	1	3885	2	N	-0-					-0-
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	219	1	4467	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3547	-0-	-177	-0-	172	1	3375	2	N	-0-					-0-
*03	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	197	1	3692	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	115	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	125	1	1930	2	N	-0-					-0-
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-
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	175	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	166	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1731	-0-	-61	-0-	143	1	1588	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	161	1	1779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 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
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1062	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	214	1	2224	2	N	-0-					-0-
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-
12	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	297	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	251	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	-0-					-0-
*03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	207	1	2285	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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	N	-0-					-0-
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-
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	7	1	1262	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	7	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	6	1	1244	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
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-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	64	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	64	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	64	1	1750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, 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
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-
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	4	1	840	3	N	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
02	784	N	551	-0-	-233	-0-	3	1	548	3	N	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	4	1	754	3	N	5					5
							6	9									

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

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-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	152	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	147	1	2947	2	N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2562	2	N	-0-					-0-
*03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	151	1	2838	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	2	N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	-0-					-0-
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-
12	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	237	1	2394	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	219	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2359	-0-	-49	-0-	195	1	2164	2	N	-0-					-0-
*03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	226	1	2496	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	10	1	2072	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2082	-0-	-1018	2636	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2150	-0-	-950	1686	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1863	-0-	-937	749	10	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*03	2485	N	1736	-0-	-749	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-					13
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-					13
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-
12	3457	X	1236	-0-	-2221	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-					-0-
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
*03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	4	1	843	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	571	-0-	-129	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	109	1	3251	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	120	1	3308	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3023	-0-	-225	-0-	102	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	120	1	3308	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	195	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	218	1	5997	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	181	1	5221	2	N	-0-					-0-
*03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	218	1	5997	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
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-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	10	1	1992	3	N	-0-					-0-
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 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
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-
12	6913	X	6847	-0-	-66	-0-	221	1	6626	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6688	-0-	-132	-0-	234	1	6454	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6004	-0-	-128	-0-	202	1	5802	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	234	1	6454	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
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2621	N	1683	-0-	-938	-0-	9	1	1674	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1520	-0-	-20	-0-	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	8	1	1654	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
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					12
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					12
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-
12	3100	N	1907	-0-	-1193	1235	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
01	3057	N	1822	-0-	-1235	-0-	10	1	1812	3	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	10	1	1885	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
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-
12	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	135	1	2805	2	N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2598	-0-	-90	-0-	122	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	144	1	2693	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	342	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	342	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	309	1	174	3	Y	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	342	1	194	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
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	16	1	3032	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	16	1	2941	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	14	1	2713	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	16	1	3078	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	1753	-0-	-1347	379	9	1	1744	3	Y	-0-			-0-
01	2129	N	1750	-0-	-379	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	12	1	2370	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	2228	-0-	-872	3840	11	1	2217	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2188	-0-	-912	2928	12	1	2176	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2002	-0-	-798	2130	10	1	1992	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2198	-0-	-902	1228	11	1	2187	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	21	1	4356	3	Y	-0-			-0-
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-
12	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	22	1	4083	3	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3855	-0-	-93	-0-	20	1	3835	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	21	1	4129	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	3160	-0-	60	60	102	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	95	110	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2885	-0-	-95	-0-	97	1	2788	2	N	-0-					-0-
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	110	1	3025	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	46	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	48	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	40	1	1163	2	N	-0-					-0-
*03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	42	1	1259	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 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
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	10	1	2087	3	N	-0-					-0-
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-
12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	10	1	1882	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1630	-0-	-78	-0-	8	1	1622	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					5
							179	3									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					5
							182	3									
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									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	25					30
							571	3	28	9							
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-	23	1			7
							368	3									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	1	1	1			7
							178	3	1	9							
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	4					11
							233	3	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					15
							1012	3									
*05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	5	1	332	2	Y	-0-					15
							1034	3									
*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									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					-0-
							1114	3									
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	5	1	306	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

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-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	21	1	4036	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	21	1	3995	3	Y	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
*03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	22	1	4249	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

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-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	5869	2	N	-0-					-0-
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	210	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	172	1	4955	2	N	-0-					-0-
*03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	210	1	5792	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

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-
12	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	777	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	777	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	644	-0-	-1848	-0-	644	1			N	-0-					-0-
03	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	779	1	1805	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
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									
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					1
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	6	1	785	3	Y	7					8
							8	9									
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	5	1	715	3	Y	7					15
							8	9									
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	6	1	803	3	Y	14					29
							15	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					10
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					10
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
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					2
01	1085	N	881	-0-	-204	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					2
02	980	N	944	-0-	-36	-0-	5	1	939	3	Y	-0-					2
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	555	1	5486	2	N	-0-					-0-
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	538	1	4573	2	N	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	480	1	4146	2	N	-0-					-0-
*03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	538	1	4573	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	9	1	1918	3	Y	-0-					11
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					8
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-					8
12	3100	N	1924	-0-	-1176	1214	10	1	1901	3	Y	12	19	1			1
							13	9									
01	3100	N	1910	-0-	-1190	24	10	1	1897	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	1725	N	1701	-0-	-24	-0-	9	1	1692	3	Y	-0-					3
03	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	8	1	1652	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	39	1	7507	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	37	1	7050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	35	1	6802	3	Y	-0-					-0-
*03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	39	1	7599	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	1					13
							1	9									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					13
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
12	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	7	1	1436	3	Y	-0-					1
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	7	1	1333	3	Y	-0-					1
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					1
03	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2622	-0-	-478	5442	13	1	2609	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2442	-0-	-658	4784	13	1	2429	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2312	-0-	-488	4296	12	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2404	-0-	-696	3600	12	1	2392	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-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-		18	1	3841	3	N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		19	1	3808	3	N	-0-					-0-
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-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-		17	1	3385	3	N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		18	1	3352	3	N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-		16	1	3006	3	N	-0-					-0-
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		17	1	3284	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-		4	1	814	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-		4	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13	-0-		4	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	412	-0-	-394	-0-		2	1	410	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-		3	1	191	2	Y	-0-					3
								596	3									
05	837	N	820	-0-	-17	-0-		3	1	196	2	Y	8					11
								612	3	9	9							
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							
12	775	N	745	-0-	-30	-0-		3	1	179	2	Y	5					15
								557	3	6	9							
01	775	N	558	-0-	-217	-0-		2	1	135	2	Y	2					17
								419	3	2	9							
02	700	N	533	-0-	-167	-0-		2	1	128	2	Y	-0-					17
								403	3									
03	744	N	601	-0-	-143	-0-		2	1	145	2	Y	1					18
								453	3	1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3930	X	3880	-0-	-50	-0-		18	1	3862	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3967	-0-	-94	-0-		19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
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-
*12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-		20	1	3795	3	Y	-0-					-0-
*01	3875	X	3777	-0-	-98	-0-		20	1	3757	3	Y	-0-					-0-
*02	3500	X	2778	-0-	-722	-0-		14	1	2764	3	Y	-0-					-0-
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-		22	1	4212	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
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-
12	3100	N	2627	-0-	-473	5661	13	1	2614	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2584	-0-	-516	5145	14	1	2570	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2368	-0-	-432	4713	12	1	2356	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2650	-0-	-450	4263	13	1	2637	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	23	1	1556	2	N	33	170	1			47
							4883	3	36	9							
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	2	N	45					92
							5005	3	50	9							
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							
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	25	1	1560	2	Y	43					137
							4852	3	47	9							
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	25	1	1555	2	Y	33	127	1			43
							4819	3	36	9							
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	23	1	1414	2	Y	48	6	1			85
							4411	3	53	9							
*03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	25	1	1582	2	Y	35	48	1			72
							4908	3	39	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	Y	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	Y	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	16	1	3023	3	Y	-0-					-0-
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
01	496	N	251	-0-	-245	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	7	1	1335	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
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									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1223	3	Y	2					20
							2	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-	17	1			3
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	13	1	1			15
							14	9									
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	7	1	1275	3	Y	4					19
							4	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

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-
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	31	1	936	2	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	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 #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	22	1	4599	3	Y	-0-					16
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-					16
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-
12	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	22	1	4237	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4183	-0-	-436	-0-	22	1	4161	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4099	-0-	-73	-0-	21	1	4068	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	23	1	4458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

*04	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	19	1	4085	3	Y	-0-					18
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-					18
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
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	21	1	3994	3	Y	-0-					7
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	21	1	3987	3	Y	-0-					7
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	18	1	3582	3	Y	-0-					7
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-					7

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

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

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					15
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					15
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
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	5	1	935	3	Y	-0-					5
01	1023	N	798	-0-	-225	-0-	4	1	794	3	Y	-0-					5
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					5
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	4	1	782	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
*04	630	N	595	-0-	-35	-0-	3	1	580	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	3	1	556	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	3	1	516	3	Y	6	1	1			19
							7	9									
07	DLQ G-10		462	-0-	462	988	2	1	457	3	Y	3					22
							3	9									
*08	DLQ G-10		482	-0-	482	1470	2	1	476	3	Y	4	25	1			1
							4	9									
09	1962	N	492	-0-	-1470	-0-	2	1	472	3	Y	16	2	1			15
							18	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	11	12	1			14
							12	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	10	20	1			4
							11	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	19	1	1			22
							21	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	14	19	1			17
							15	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	14	1	1			30
							15	9									
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	11	31	1			10
							12	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

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-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	111	1	3310	2	N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	124	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					-0-
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	124	1	3422	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

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-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	29	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	29	1	793	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					43
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					43
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
12	3040	N	1660	-0-	-1380	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-					43
01	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	8	1	1581	3	Y	-0-					43
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					43
03	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

*04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					21
05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					21
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									
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	24	1	4664	3	Y	-0-					8
*01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	25	1	4691	3	Y	9					17
							10	9									
*02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	22	1	4348	3	Y	1	17	1			1
							1	9									
*03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	25	1	4806	3	Y	5	1	1			5
							6	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

*04	690	N	680	-0-	-10	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
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-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	3	1	601	3	N	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
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-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	4	1	680	3	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	4	1	709	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	969	-0-	-209	-0-	34	1	935	2	N	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	29	1	833	2	N	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	20	1	3841	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	19	1	3625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	20	1	3931	3	Y	-0-					-0-
*03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	23	1	4524	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
*04	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	18	1	3793	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	20	1	3964	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	20	1	3793	3	Y	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	18	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	19	1	3760	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 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
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-
12	10788	X	9915	-0-		-873	-0-	320	1	9595	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9322	-0-		-1249	-0-	326	1	8996	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8871	-0-		-565	-0-	298	1	8573	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9322	-0-		-970	-0-	326	1	8996	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
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-
12	3100	N	2072	-0-		-1028	2007	63	1	2009	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2163	-0-		-937	1070	65	1	2098	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1759	-0-		-1041	29	55	1	1704	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1769	-0-		-308	-0-	52	1	1717	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
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-
12	1743	N	1565	-0-		-178	-0-	8	1	1557	3	Y	-0-					-0-
*01	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1267	-0-		-77	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1159	-0-		-329	-0-	6	1	1153	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
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-
12	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	85	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-		-0-	-0-	97	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2835	-0-		35	35	95	1	2740	2	N	-0-					-0-
*03	2815	N	2780	-0-		-35	-0-	97	1	2683	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
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-
12	3565	X	3306	-0-		-259	-0-	107	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3346	-0-		-219	-0-	117	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3007	-0-		-73	-0-	101	1	2906	2	N	-0-					-0-
*03	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	117	1	3229	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
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-
12	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	17	1	3231	3	N	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	17	1	3265	3	N	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	15	1	2939	3	N	-0-					-0-
*03	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-	17	1	3271	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 #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	13					13
							850	3	14	9							
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	8					21
							845	3	9	9							
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							
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	4	1	261	2	Y	10					29
							808	3	11	9							
01	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	4	1	244	2	Y	1	30	1			-0-
							754	3	1	9							
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	4	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							686	3	1	9							
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	4	1	237	2	Y	10					10
							735	3	11	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					15
							481	3									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	17					32
							414	3	19	9							
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	21					55
							395	3	23	9							
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					55
							439	3									
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	2	1	127	2	Y	-0-	21	1			34
							397	3									
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	2	1	112	2	Y	1	1	1			34
							350	3	1	9							
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					34
							351	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5621	3	Y	-0-					-0-
*01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	28	1	5343	3	Y	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	24	1	4705	3	Y	-0-					-0-
*03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	27	1	5362	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2696	-0-	2696	2696	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
12	10479	X	7783	-0-	-2696	-0-	40	1	7743	3	Y	-0-					-0-
*01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	48	1	9129	3	Y	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	42	1	8062	3	Y	-0-					-0-
*03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	36	1	7137	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	2658	3	Y	4	12	1			-0-
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	13 1	1 9	2733	3	Y	1	1	1			-0-
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-
12	3100	N	2566	-0-	-534	6217	13	1	2553	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2623	-0-	-477	5740	14	1	2609	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2299	-0-	-501	5239	12	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2649	-0-	-451	4788	13	1	2636	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
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1664	N	1533	-0-	-131	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	8	1	1462	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
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1828	N	1607	-0-	-221	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	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
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-
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	74	1	2202	2	N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	107	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	108	1	3101	2	N	-0-					-0-
*03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	107	1	2943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1885	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-
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-
12	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	9	1	1814	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	10	1	1844	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	8	1	1539	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	9	1	1725	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
*04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	5	1	1085	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	5	1	1093	3	N	-0-			-0-
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-
12	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	6	1	1150	3	N	-0-			-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	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
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-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	32	1	958	2	N	-0-			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	N	-0-			-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	6	1	1317	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	6	1	1266	3	N	-0-			-0-
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-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	5	1	1029	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	976	-0-	-228	-0-	5	1	971	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	6	1	1169	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 #: 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
*04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	26	1	5433	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	27	1	5453	3	N	-0-					-0-
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-
12	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	29	1	5553	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	5590	-0-	-83	-0-	29	1	5561	3	N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	27	1	5159	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	28	1	5398	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
*04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	9	1	1827	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	9	1	1879	3	N	-0-					-0-
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-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	10	1	1997	3	N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	9	1	1802	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	10	1	1870	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
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	N	-0-					-0-
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-
12	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	8	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	N	-0-					-0-
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	7	1	1415	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	7	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	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
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	14	1	2995	3	N	-0-					-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
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-
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	N	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	15	1	2884	3	N	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
*03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5490	X	5335	-0-	-155	-0-	25	1	5310	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	27	1	5502	3	N	-0-					-0-
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-
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	27	1	5253	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	26	1	4958	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4561	-0-	-199	-0-	23	1	4538	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4809	-0-	-461	-0-	24	1	4785	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
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-
12	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	454	1	13594	2	N	-0-					-0-
01	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	646	1	17809	2	N	-0-					-0-
02	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	461	1	13277	2	N	-0-					-0-
*03	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	646	1	17809	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
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-
12	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	127	1	3806	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2695	-0-	-1304	-0-	94	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2724	-0-	-888	-0-	91	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2695	-0-	-1273	-0-	94	1	2601	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 #: 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
*04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	14	1	2955	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-
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-
12	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	15	1	2932	3	N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	18	1	3315	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2713	-0-	-87	-0-	14	1	2699	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	15	1	2925	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
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-
12	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	127	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3783	-0-	-402	-0-	132	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3247	-0-	-533	-0-	109	1	3138	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	132	1	3651	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
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-
12	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	14	1	2811	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2349	-0-	-875	-0-	12	1	2337	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2350	-0-	-562	-0-	12	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	14	1	2722	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	19	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	21	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-					-0-
*03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 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
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-
12	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	10	1	2006	3	N	-0-			-0-
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	11	1	1999	3	N	-0-			-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	9	1	1799	3	N	-0-			-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	11	1	2146	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	6	1	1035	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-			-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

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-
12	1503	N	1224	-0-	-279	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-			-0-
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1304	-0-	-124	-0-	7	1	1297	3	Y	-0-			-0-
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

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-
12	3100	N	1884	-0-	-1216	483	10	1	1874	3	Y	-0-			-0-
*01	2389	N	1906	-0-	-483	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-			-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	9	1	1811	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

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-
12	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	42	1	1266	2	N	-0-			-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	2	N	-0-			-0-
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	11	1	2312	3	Y	-0-					-0-
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-
*12	3100	N	2395	-0-	-705	3903	12	1	2383	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2427	-0-	-673	3230	13	1	2414	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2045	-0-	-755	2475	10	1	2025	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	3100	N	2378	-0-	-722	1753	12	1	2365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

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-
12	2790	X	1927	-0-	-863	-0-	62	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	56	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	52	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	56	1	1542	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

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-
12	5580	X	3924	-0-	-1656	-0-	457	1	3467	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	3629	-0-	-1889	-0-	456	1	3173	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3050	-0-	-982	-0-	400	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3629	-0-	-804	-0-	456	1	3173	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

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-
12	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	96	1	2883	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	104	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2700	-0-	-44	-0-	91	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	104	1	2874	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

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-
12	5797	X	4919	-0-	-878	-0-	25	1	4894	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	24	1	4623	3	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4287	-0-	-921	-0-	22	1	4265	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4943	-0-	-544	-0-	25	1	4918	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	15	1	3189	3	Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	15	1	2818	3	Y	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	14	1	2671	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	13	1	2580	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	102	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	109	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	94	1	2697	2	N	-0-					-0-
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	98	1	2959	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
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					3
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					3
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
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					3
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					3
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					3
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	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
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					3
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					3
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
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					3
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					3
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	2	1	371	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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	1147	N	678	-0-	-469	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	626	-0-	-614	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	566	-0-	-554	-0-	29	1	537	2	N	-0-					-0-
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	32	1	580	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	17	1	3644	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	18	1	3657	3	N	-0-					-0-
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-
12	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	18	1	3566	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	18	1	3437	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3247	-0-	-57	-0-	17	1	3230	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	18	1	3597	3	N	-0-					-0-

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
*04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	6	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-
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-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	8	1	1515	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1422	-0-	-174	-0-	7	1	1415	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	7	1	1451	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 #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 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
*04	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	11	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	12	1	3553	3	N	-0-			-0-
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-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	19	1	3708	3	N	-0-			-0-
01	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	12	1	3393	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	2953	-0-	-239	-0-	15	1	2938	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	11	1	3190	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 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
*04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	10	1	2051	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
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-
12	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	10	1	1889	3	N	-0-			-0-
*01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	10	1	1910	3	N	-0-			-0-
*02	1848	N	1678	-0-	-170	-0-	9	1	1669	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	10	1	1873	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	21	1	4197	3	N	-0-			-0-
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-
12	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	17	1	3373	3	N	-0-			-0-
01	4061	X	3296	-0-	-765	-0-	17	1	3279	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	2878	-0-	-678	-0-	15	1	2863	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	17	1	3356	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 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
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	N	-0-			-0-
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-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	7	1	1380	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	6	1	1224	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	17	1	3708	3	N	-0-			-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-			-0-
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-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3529	3	N	-0-			-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	18	1	3344	3	N	-0-			-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	15	1	2868	3	N	-0-			-0-
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3566	3	N	-0-			-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	N	-0-			-0-
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-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	18	1	3516	3	N	-0-			-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	17	1	3254	3	N	-0-			-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	14	1	2723	3	N	-0-			-0-
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	16	1	3057	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	24	1	5141	3	N	-0-			-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-			-0-
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-
12	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	26	1	5018	3	N	-0-			-0-
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	27	1	5167	3	N	-0-			-0-
02	4648	X	4521	-0-	-127	-0-	23	1	4498	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	25	1	4896	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
*04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	20	1	4361	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	22	1	4391	3	N	-0-			-0-
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-
12	4216	X	4134	-0-	-82	-0-	21	1	4113	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	22	1	4098	3	N	-0-			-0-
02	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	18	1	3529	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	21	1	4071	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 #: 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
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-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	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
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-
12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	22	1	4197	3	Y	-0-					-0-
*01	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3870	-0-	-106	-0-	20	1	3850	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	22	1	4260	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
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-
12	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-					-0-
*01	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	25	1	4650	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	23	1	4378	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4698	-0-	-417	-0-	24	1	4674	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
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-
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	28	1	5414	3	Y	-0-					-0-
*01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	27	1	5162	3	Y	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	24	1	4602	3	Y	-0-					-0-
*03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	26	1	5086	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
*04	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	27	1	5673	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	29	1	5827	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5611	X	5534	-0-	-77	-0-	28	1	5506	3	Y	-0-					-0-
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	5049	-0-	-19	-0-	26	1	5023	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	28	1	5440	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
*04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	18	1	3806	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	19	1	3867	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	19	1	3740	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	20	1	3702	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3362	-0-	-82	-0-	17	1	3345	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	19	1	3621	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 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
*04	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	25	1	5342	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5479	-0-	-163	-0-	27	1	5452	3	N	-0-					-0-
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-
12	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	27	1	5221	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5391	-0-	-34	-0-	28	1	5363	3	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	25	1	4854	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	27	1	5285	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	EVERS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 187737						COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 8651		PERF. 7854 - 8560
*04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	21	1	4563	3	Y	-0-					15
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	23	1	4629	3	Y	16					31
							18	9									
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
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	23	1	4528	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	23	1	4381	3	Y	12	1	1			14
							13	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	21	1	3993	3	Y	5	17	1			2
							6	9									
*03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	23	1	4421	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
	EDWARDS, F. M. GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 187739						COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7733 - 8437
*04	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	9	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1920	-0-	-1180	1224	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1990	-0-	-1110	114	11	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1959	N	1845	-0-	-114	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-
	HARMONSON, MORRIS				WELL #: 4	RRCID -> 187740						COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7174 - 7450
10	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	238	1	6531	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	211	1	6336	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	223	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5819	-0-	-313	-0-	195	1	5624	2	N	-0-					-0-
*03	6758	X	6325	-0-	-433	-0-	202	1	6123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 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
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-
12	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	137	1	4090	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4216	-0-	-279	-0-	148	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3710	-0-	-294	-0-	125	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	148	1	4068	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
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2027	-0-	-1073	2189	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2055	-0-	-1045	1144	11	1	2044	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1920	-0-	-880	264	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*03	2363	N	2099	-0-	-264	-0-	11	1	2088	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
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									
12	3100	N	1985	-0-	-1115	1922	10	1	1960	3	Y	14	47	1			11
							15	9									
01	3100	N	1986	-0-	-1114	808	10	1	1951	3	Y	23	2	1			32
							25	9									
02	2588	N	1780	-0-	-808	-0-	9	1	1745	3	Y	24					56
							26	9									
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	10	1	1936	3	Y	12	36	1			32
							13	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
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-
12	2108	X	939	-0-	-1169	-0-	30	1	909	2	N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	2	N	-0-					-0-
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	110	1	3042	2	N	-0-					-0-

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
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									
12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2391	-0-	-129	-0-	12	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 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
*04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	1751	-0-	-1349	1045	9	1	1742	3	Y	-0-			-0-
01	2875	N	1830	-0-	-1045	-0-	10	1	1820	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	9	1	1702	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	9	1	1667	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
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-
12	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	119	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	130	1	3585	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	107	1	3092	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	130	1	3585	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
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-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	888	3	Y	-0-			-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	3	Y	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	869	3	Y	-0-			-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	943	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
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-
12	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-			-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	18	1	3365	3	Y	-0-			-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	17	1	3321	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
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-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	17	1	3216	3	N	-0-			-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	17	1	3156	3	N	-0-			-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	15	1	2826	3	N	-0-			-0-
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	16	1	3214	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	148	1	4422	2	Y	-0-			-0-
01	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	161	1	4433	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	4157	-0-	-15	-0-	140	1	4017	2	Y	-0-			-0-
*03	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	146	1	4417	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	194	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5425	-0-	-124	-0-	190	1	5235	2	N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	180	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5425	-0-	-124	-0-	190	1	5235	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2173	-0-	-927	3355	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2187	-0-	-913	2442	12	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2067	-0-	-733	1709	11	1	2056	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2089	-0-	-1011	698	11	1	2078	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	10	1	2197	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
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-
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	11	1	2102	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	11	1	2005	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1872	-0-	-32	-0-	10	1	1862	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	11	1	2087	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	120	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	129	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3350	-0-	-150	-0-	112	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	129	1	3551	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	45	1	8693	3	N	-0-					-0-
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	34	1	6359	3	N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	43	1	8285	3	N	-0-					-0-
*03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	48	1	9430	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	22	1	4204	3	N	-0-					-0-
*01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	20	1	3818	3	N	-0-					-0-
*03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	9	Y	14					63
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11	53	1			21
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	1343	-0-	-1557	2714	1329	3	14	9	Y	13					77
10	3100	N	759	-0-	-2341	373	759	3			Y	-0-	49	1			22
*11	1646	N	1273	-0-	-373	-0-	1273	3			Y	-0-	3	1			19
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	3	10	9	Y	9					28
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1428	3	23	9	Y	21					49
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	3	13	9	Y	12					61
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1381	3	12	9	Y	11	56	1			16

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	18 18	1 9	3516	3	Y	16					199
01	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	18 64	1 9	3477	3	Y	58	163	1			94
02	3248	X	3181	-0-	-67	-0-	16 33	1 9	3132	3	Y	30					124
03	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	18 33	1 9	3481	3	Y	30					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
*03	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
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
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-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	81	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	76	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	63	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	70	1	776	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
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-
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	111	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	103	1	1091	2	Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	94	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	100	1	1101	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	2	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1617	-0-	-1483	410	146	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	1910	N	1500	-0-	-410	-0-	129	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	122	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	127	1	1399	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	63	1	1290	2	N	-0-					-0-
*01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	62	1	1283	2	N	-0-					-0-
*02	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	61	1	1028	2	N	-0-					-0-
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

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-
12	5208	X	5061	-0-	-147	-0-	234	1	4827	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	236	1	4832	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4523	-0-	-181	-0-	219	1	4304	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	251	1	4676	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

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-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	196	1	4051	2	N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	193	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	174	1	3558	2	N	-0-					-0-
*03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	220	1	3899	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

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-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	157	1	3251	2	N	-0-					-0-
*01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	168	1	3414	2	N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	2	N	-0-					-0-
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	194	1	3609	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	17	1	3276	3	N	-0-					-0-
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	17	1	3138	3	N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-
*03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

*04	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	Y	4	18	1			6
05	961	N	699	-0-	-262	-0-	691	3	8	9	Y	7	1	1			12
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	1030	-0-	-1870	500	1021	3	9	9	Y	8					23
10	1458	N	958	-0-	-500	-0-	958	3			Y	-0-	16	1			7
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4	1	1			10
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	887	3	1	9	Y	1					11
*01	961	N	813	-0-	-148	-0-	811	3	2	9	Y	2					13
*02	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			Y	-0-					13
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	3	8	9	Y	7					20

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

*04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1151	3	8	9	Y	7	20	1			7
05	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1145	3	9	9	Y	8	1	1			14
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
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	3	21	9	Y	19	1	1			19
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	3	15	9	Y	14	19	1			14
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	3	6	9	Y	5	1	1			18
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7					25

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

10	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	150	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	131	1	3914	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	145	1	3988	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3721	-0-	-143	-0-	125	1	3596	2	N	-0-					-0-
*03	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	130	1	3942	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

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-
12	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	82	1	2448	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	83	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2289	-0-	-287	-0-	77	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	83	1	2279	2	N	-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 #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5518	X	5012	-0-	-506	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	27	1	5173	3	Y	2					2
							2	9									
02	4900	X	4581	-0-	-319	-0-	23	1	4551	3	Y	6					8
							7	9									
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	26	1	4996	3	Y	2					10
							2	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	7	1	1411	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	802	-0-	-810	-0-	4	1	798	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1045	-0-	-383	-0-	5	1	1040	3	N	-0-					-0-
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	88	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	71	1	2134	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2241	-0-	-270	-0-	78	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	2	N	-0-					-0-
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	73	1	2202	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	188	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	166	1	4985	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	165	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	163	1	4696	2	N	-0-					-0-
*03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	171	1	5193	2	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 #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2530	N	1666	-0-	-864	-0-	9	1	1657	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	9	1	1653	3	Y	10					10
							11	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-	9	1			1
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	8	1	1656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	7	1	1541	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
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-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	13	1	2426	3	N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7254	X	6977	-0-	-277	-0-	225	1	6752	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6984	-0-	-115	-0-	245	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6151	-0-	-233	-0-	207	1	5944	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	245	1	6739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	8	1	1647	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	8	1	1657	3	N	-0-			-0-
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-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	9	1	1670	3	N	-0-			-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	9	1	1650	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	8	1	1525	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	9	1	1661	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	161	1	4831	2	N	-0-			-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	168	1	4629	2	N	-0-			-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	132	1	3802	2	N	-0-			-0-
*03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	150	1	4561	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	14	1	2975	3	Y	-0-			-0-
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-			-0-
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-
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	12	1	2309	3	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2053	-0-	-103	-0-	11	1	2042	3	Y	-0-			-0-
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	17	1	3286	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	2932	-0-	-1005	-0-	15	1	2917	3	N	-0-			-0-
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	15	1	2963	3	N	-0-			-0-
*03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	17	1	3325	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	5	1	1023	3	Y	-0-			-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-			-0-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-			-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	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
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-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	141	1	4218	2	N	-0-					-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	149	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	137	1	3930	2	N	-0-					-0-
*03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	149	1	4115	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
*04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	8	1	1750	3	Y	-0-					7
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	9	1	1788	3	Y	1					8
							1	9									
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
*12	3100	N	1758	-0-	-1342	190	9	1	1749	3	Y	-0-					10
*01	1978	N	1788	-0-	-190	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					10
02	1568	N	1528	-0-	-40	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					10
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	9	1	1719	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
*04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	9	1	1810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	9	1	1845	3	Y	-0-					-0-
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
12	3100	N	1714	-0-	-1386	433	9	1	1705	3	Y	-0-					2
01	2128	N	1695	-0-	-433	-0-	9	1	1665	3	Y	19					21
							21	9									
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	8	1	1510	3	Y	4	25	1			-0-
							4	9									
03	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	9	1	1660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	101	1	3039	2	N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	2	N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	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
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-
12	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	115	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	128	1	3514	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	104	1	2984	2	N	-0-					-0-
*03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	109	1	3312	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
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-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	83	1	2483	2	N	-0-					-0-
*01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	77	1	2215	2	N	-0-					-0-
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	80	1	2433	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

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-
12	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	126	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4002	-0-	-1113	-0-	140	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3500	-0-	-252	-0-	118	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	140	1	3862	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		490	-0-	490	490	490	1			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

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-
12	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	120	1	3583	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	117	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	117	1	3229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 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
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-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	38	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	41	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	36	1	1023	2	N	-0-					-0-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					15
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					15
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
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					15
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					15
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					15
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					15

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	19	1	4086	3	N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	N	-0-					-0-
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-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	21	1	4035	3	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	21	1	3964	3	N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	N	-0-					-0-
*03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1901	-0-	-1199	1187	10	1	1891	3	Y	-0-					-0-
01	3005	N	1818	-0-	-1187	-0-	10	1	1808	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	9	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	15	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	17	1	3218	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	16	1	3107	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2865	-0-	-103	-0-	15	1	2850	3	Y	-0-					-0-
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2274	-0-	-826	4776	12	1	2262	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2968	-0-	-132	4644	16	1	2952	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2681	-0-	-119	4525	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2724	-0-	-376	4149	14	1	2710	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5760	X	5673	-0-	-87	-0-	27	1	5646	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5797	X	5601	-0-	-196	-0-	29	1	5572	3	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5790	-0-	-7	-0-	30	1	5760	3	Y	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	27	1	5163	3	Y	-0-					-0-
*03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	31	1	6013	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	18	1	3924	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
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-
12	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	19	1	3762	3	N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	21	1	3882	3	N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	18	1	3527	3	N	-0-					-0-
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	19	1	3809	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
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-
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	11	1	2131	3	N	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	N	-0-					-0-
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-					-0-
03	279	X	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8040	X	7779	-0-	-261	-0-	36	1	7718	3	Y	23					106
							25	9									
05	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	39	1	7885	3	Y	5					111
							6	9									
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									
12	7874	X	7531	-0-	-343	-0-	38	1	7454	3	Y	35	181	1			31
							39	9									
01	7812	X	7416	-0-	-396	-0-	39	1	7355	3	Y	20					51
							22	9									
02	7000	X	6692	-0-	-308	-0-	34	1	6635	3	Y	21					72
							23	9									
03	7626	X	7409	-0-	-217	-0-	38	1	7347	3	Y	22					94
							24	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	295	1	8845	2	N	-0-					-0-
01	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	633	1	17439	2	N	-0-					-0-
02	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	430	1	12378	2	N	-0-					-0-
*03	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	633	1	17439	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	2155	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2003	-0-	-1097	2420	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2198	-0-	-902	1518	12	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1792	-0-	-1008	510	9	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*03	2469	N	1959	-0-	-510	-0-	10	1	1949	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 #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	4238	-0-	-82	-0-	20	1	4218	3	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-			-0-
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-
12	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	21	1	3993	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	22	1	4146	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	16	1	3195	3	Y	-0-			-0-
*03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	24	1	4715	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	11	1	2271	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	11	1	2195	3	N	-0-			-0-
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-
12	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	10	1	1863	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	8	1	1596	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1504	-0-	-344	-0-	8	1	1496	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	8	1	1589	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4712	X	4068	-0-	-644	-0-	131	1	3937	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	3620	-0-	-999	-0-	127	1	3493	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3681	-0-	-267	-0-	124	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3620	-0-	-751	-0-	127	1	3493	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-			-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	N	-0-			-0-
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-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	N	-0-			-0-
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	16	1	2925	3	N	-0-			-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	13	1	2527	3	N	-0-			-0-
*03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	14	1	2793	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	897	-0-	-63	-0-	4	1	893	3	N	-0-			-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	5	1	910	3	N	-0-			-0-
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-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	5	1	1001	3	N	-0-			-0-
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	5	1	973	3	N	-0-			-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	5	1	889	3	N	-0-			-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	15	1	2939	3	N	-0-			-0-
*01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	13	1	2374	3	N	-0-			-0-
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	N	-0-			-0-
*03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-			-0-
*01	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	14	1	2714	3	Y	-0-			-0-
03	2976	N	2970	-0-	-6	-0-	15	1	2955	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	19	1	3635	3	Y	-0-			-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	20	1	3797	3	Y	-0-			-0-
02	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	16	1	3043	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	16	1	3035	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 #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	17	1	3207	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	17	1	3177	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2941	-0-	-27	-0-	15	1	2926	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	16	1	3211	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	5	1	951	3	N	-0-			-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	-0-			-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	4	1	850	3	N	-0-			-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	5	1	932	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	544	1	1914	2	N	-0-			-0-
*01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	81	1	2232	2	N	-0-			-0-
*02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	566	1	3562	2	N	-0-			-0-
*03	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	72	1	2188	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
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1290	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	5	1	1034	3	N	-0-					-0-
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-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	6	1	1105	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
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2125	-0-	-45	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1938	-0-	-22	-0-	10	1	1928	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	11	1	2083	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
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-
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	8	1	1473	3	N	-0-					-0-
*01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	7	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1237	-0-	-51	-0-	6	1	1231	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	6	1	1161	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
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					8
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					8
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-
12	2159	N	1787	-0-	-372	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	8	1	1468	3	Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	9	1	1699	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 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
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	14					34
							15	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	7	38	1			3
							8	9									
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									
12	3100	N	1944	-0-	-1156	739	10	1	1920	3	Y	13	33	1			23
							14	9									
*01	2504	N	1765	-0-	-739	-0-	9	1	1742	3	Y	13	30	1			6
							14	9									
*02	1792	N	1558	-0-	-234	-0-	8	1	1532	3	Y	16	1	1			21
							18	9									
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	10	1	1863	3	Y	13					34
							14	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

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-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	106	1	3183	2	N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	106	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	84	1	2414	2	N	-0-					-0-
*03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	106	1	2929	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

*04	5220	X	5098	-0-	-122	-0-	24	1	5074	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	26	1	5294	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	26	1	5092	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	27	1	5143	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4617	-0-	-87	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	26	1	5051	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 #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	20	1	4026	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	21	1	4016	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	20	1	3794	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3543	-0-	-41	-0-	18	1	3525	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	19	1	3716	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	4	1	768	3	N	-0-					-0-
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-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	4	1	814	3	N	-0-					-0-
02	756	N	606	-0-	-150	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	23	1	4863	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4949	-0-	-383	-0-	24	1	4925	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	23	1	4430	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	22	1	4241	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4037	-0-	-191	-0-	21	1	4016	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	22	1	4267	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 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
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-
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	213	1	6371	2	N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	234	1	6438	2	N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	191	1	5486	2	N	-0-					-0-
*03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	234	1	6438	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 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
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-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	21	1	638	2	N	-0-					-0-
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	29	1	796	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	29	1	796	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
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-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	80	1	2385	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	70	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	568	-0-	-1336	-0-	19	1	549	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	70	1	1922	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 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
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-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	95	1	2838	2	N	-0-					-0-
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	102	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2659	-0-	-85	-0-	89	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	102	1	2816	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	122	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	134	1	3689	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3463	-0-	-205	-0-	116	1	3347	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	134	1	3689	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5193	3	Y	-0-					-0-
*01	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	28	1	5269	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4721	-0-	-67	-0-	24	1	4697	3	Y	-0-					-0-
*03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	28	1	5480	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	161	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	140	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	135	1	2694	2	N	-0-					-0-
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	156	1	2963	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	127	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	119	1	3570	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	124	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3160	-0-	-144	-0-	106	1	3054	2	N	-0-					-0-
*03	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	113	1	3420	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

*04	990	N	893	-0-	-97	-0-	4	1	881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4	1	905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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
*12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					3
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	998	3	Y	7					10
							8	9									
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	4	1	865	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

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-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	28	1	5994	3	Y	-0-			-0-
05	6293	X	6109	-0-	-184	-0-	30	1	6079	3	Y	-0-			-0-
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-
12	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	30	1	5909	3	Y	-0-			-0-
01	6014	X	5814	-0-	-200	-0-	31	1	5783	3	Y	-0-			-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	28	1	5419	3	Y	-0-			-0-
*03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	32	1	6336	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	26	1	5542	3	N	-0-			-0-
05	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	27	1	5520	3	N	-0-			-0-
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-
12	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	27	1	5167	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	5071	-0-	-230	-0-	27	1	5044	3	N	-0-			-0-
02	4844	X	4656	-0-	-188	-0-	24	1	4632	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	26	1	5078	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	95	1	2839	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	94	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2612	-0-	-132	-0-	88	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	89	1	2696	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	2375	3	Y	3					5
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	11 3	1 9	2200	3	Y	3					8
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4442	11 10	1 9	2207	3	Y	9	17	1			-0-
08	DLQ G-10		2231	-0-	2231	6673	11 1	1 9	2219	3	Y	1	1	1			-0-
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-
12	3100	N	2142	-0-	-958	3410	11	1	2131	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2058	-0-	-1042	2368	11 2	1 9	2045	3	Y	2					2
02	2800	N	1891	-0-	-909	1459	10 1	1 9	1880	3	Y	1					3
*03	3100	N	2028	-0-	-1072	387	10 2	1 9	2016	3	Y	2					5

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
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-
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	2	N	-0-					-0-
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	210	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	181	1	5212	2	N	-0-					-0-
*03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	188	1	5716	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
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-
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	36	1	7076	3	N	-0-					-0-
*01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	35	1	6608	3	N	-0-					-0-
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	32	1	6235	3	N	-0-					-0-
*03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	34	1	6692	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. 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
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-
12	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	15	1	2907	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2689	-0-	-597	-0-	14	1	2675	3	Y	-0-					-0-
*02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	14	1	2688	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	15	1	2895	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
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	55	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	60	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-					-0-
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	56	1	1704	2	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
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-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	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
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-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	61	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1381	2	N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	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
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	75	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	66	1	1910	2	N	-0-					-0-
*03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	66	1	2004	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	20	1	4339	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	22	1	4419	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4588	X	4323	-0-	-265	-0-	22	1	4301	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	22	1	4246	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3922	-0-	-222	-0-	20	1	3902	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	23	1	4473	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 #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	27	1	5784	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	6001	-0-	-602	-0-	29	1	5972	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	27	1	5221	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5254	-0-	-171	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	26	1	4954	3	Y	-0-					-0-
*03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	28	1	5542	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	426	1	12769	2	N	-0-					-0-
01	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	561	1	15455	2	N	-0-					-0-
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	414	1	11907	2	N	-0-					-0-
*03	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	561	1	15455	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	91	1	2722	2	N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	104	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2490	-0-	-86	-0-	84	1	2406	2	N	-0-					-0-
*03	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	89	1	2704	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	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 WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

*04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-	53	1			29
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	3	10	9	Y	9	5	1			33
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
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					29
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	661	3	3	9	Y	3	15	1			17
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	Y	1	1	1			17
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	741	3	10	9	Y	9					26

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	9	Y	8	54	1			10
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	3	1			22
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
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	944	3	6	9	Y	5					33
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1285	3	17	9	Y	15	29	1			19
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	3	13	9	Y	12	1	1			30
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	3	19	9	Y	17	30	1			17

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	Y	5					17
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	Y	3					20
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
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	Y	3					20
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	14	1			7
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	3	4	9	Y	4	1	1			10
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	22	1	4738	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	24	1	4814	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	24	1	4670	3	Y	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	25	1	4637	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3980	-0-	-192	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-					-0-
*03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	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
*04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	107	1	1654	2	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1834	-0-	-1266	103	165	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1746	-0-	-103	-0-	150	1	1596	2	Y	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	130	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	142	1	1565	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
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-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	1242	1	1682	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3179	-0-	79	79	528	1	2651	2	N	-0-					-0-
*02	2100	N	926	-0-	-1174	-0-	498	1	428	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					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
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-
12	3089	N	1611	-0-	-1478	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	10	1	1793	3	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	9	1	1660	3	Y	-0-					-0-

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
*04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
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-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	8	1	1636	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	8	1	1511	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1385	-0-	-99	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	9	1	1811	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	9	1	1831	3	N	-0-					-0-
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-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	8	1	1544	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1149	-0-	-559	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	5	1	1054	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
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1426	N	823	-0-	-603	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	524	-0-	-902	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	857	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
*04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	10	1	2170	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
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-
12	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	11	1	2157	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	11	1	2111	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1892	-0-	-12	-0-	10	1	1882	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	62	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1531	2	N	-0-			-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1498	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	-0-			-0-
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	49	1	1486	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	172	1	4732	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	172	1	5160	2	N	-0-			-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	176	1	4850	2	N	-0-			-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	147	1	4244	2	N	-0-			-0-
*03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	150	1	4545	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

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-
12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	247	1	7397	2	N	-0-			-0-
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	265	1	7293	2	N	-0-			-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	210	1	6048	2	N	-0-			-0-
*03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	265	1	7293	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

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-
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	64	1	1353	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	62	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	58	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	65	1	1273	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 #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					-0-
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	58	1	1073	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	166	1	3398	2	N	-0-					-0-
*01	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	143	1	2923	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	151	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	164	1	3065	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	117	1	2394	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	113	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2312	-0-	-376	-0-	112	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	115	1	2149	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
*04	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	6	1	1223	3	Y	7	39	1			12
							8	9									
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	8	1	1702	3	Y	8	2	1			18
							9	9									
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									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	Y	5	1	1			8
							6	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	2					10
							2	9									
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					10
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	11					21
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	546	1	1332	2	N	-0-			-0-
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1551	2	N	-0-			-0-
*02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	127	1	1368	2	N	-0-			-0-
*03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					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
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-
12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	26	1	5109	3	N	-0-			-0-
01	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	26	1	4917	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4569	-0-	-135	-0-	23	1	4546	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	25	1	4799	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
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-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	N	-0-			-0-
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	25	1	4639	3	N	-0-			-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	N	-0-			-0-
*03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	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
*04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	18	1	3933	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	18	1	3700	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-			-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	Y	-0-			-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	18	1	3442	3	Y	-0-			-0-
*03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	19	1	3712	3	Y	-0-			-0-

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
*04	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	22	1	4632	3	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	23	1	4767	3	Y	-0-			-0-
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-
12	4371	X	4018	-0-	-353	-0-	21	1	3997	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	21	1	4045	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3344	-0-	-380	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	20	1	3860	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	8	1	1569	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
*04	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	23	1	4908	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	5001	-0-	-269	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	26	1	5079	3	Y	-0-					-0-
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	27	1	5126	3	Y	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	23	1	4483	3	Y	-0-					-0-
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	25	1	4928	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
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-
12	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	127	1	2670	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	127	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2512	-0-	-64	-0-	114	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	136	1	2633	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
*04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	27	1	5736	3	Y	1					16
							1	9									
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-
12	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	28	1	5447	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	28	1	5248	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4747	-0-	-237	-0-	24	1	4720	3	Y	3					3
							3	9									
03	5518	X	5290	-0-	-228	-0-	27	1	5263	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	9	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
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-					10
12	2781	N	1674	-0-	-1107	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					10
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	9	1	1611	3	Y	-0-					10
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					10
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					10

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
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-
12	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	17	1	3153	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2873	-0-	-179	-0-	15	1	2858	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	16	1	3112	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
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-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	851	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	809	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	644	-0-	-420	-0-	644	1			N	-0-					-0-
*03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	811	1	2690	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	19	1	3637	3	Y	2	29	1			-0-
							2	9									
01	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	19	1	3587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	17	1	3270	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	18	1	3608	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	Y	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	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-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
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-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	23	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	32	1	880	2	Y	-0-					-0-

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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	900	N	41	-0-	-859	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 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
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-
12	1829	X	1559	-0-	-270	-0-	608	1	951	2	N	-0-					-0-
*01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*02	2296	X	87	-0-	-2209	-0-	20	1	67	2	N	-0-					-0-
*03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	104	1	3123	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	112	1	3097	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2878	-0-	-258	-0-	97	1	2781	2	Y	-0-					-0-
*03	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	101	1	3052	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	3	11	9	Y	10					10
*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
12	2626	N	2480	-0-	-146	-0-	2479	3	1	9	Y	1	1	1			3
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2806	3	7	9	Y	6					9
02	616	X	572	-0-	-44	-0-	568	3	4	9	Y	4					13
*03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	Y	3					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2743	N	1084	-0-	-1659	-0-	5 3	1 9	1076	3	Y	3					5
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1075	3	Y	-0-					5
12	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					5
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					5
02	1008	N	578	-0-	-430	-0-	3	1	575	3	Y	-0-					5
03	1023	N	452	-0-	-571	-0-	2	1	450	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
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	136	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	123	1	3686	2	N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	115	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	101	1	2911	2	N	-0-					-0-
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	108	1	3276	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	145	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	137	1	4096	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	145	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3673	-0-	-191	-0-	123	1	3550	2	N	-0-					-0-
*03	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	129	1	3902	2	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
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	81	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	72	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	2	N	-0-					-0-
*03	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	60	1	1812	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	3100	N	1167	-0-	-1933	676	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	2413	N	1737	-0-	-676	-0-	9	1	1728	3	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	6	1	1291	3	N	-0-					-0-
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-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	6	1	1108	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	6	1	1248	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2847	-0-	-253	8432	15	1	2832	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2822	-0-	-278	8154	15	1	2807	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2552	-0-	-248	7906	13	1	2539	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2849	-0-	-251	7655	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1817	N	1480	-0-	-337	-0-	8	1	1472	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	7	1	1434	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
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-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	33	1	6931	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	35	1	7062	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	33	1	6435	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	32	1	6128	3	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5692	-0-	-48	-0-	29	1	5663	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6352	-0-	-3	-0-	32	1	6320	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	340	1	10186	2	N	-0-					-0-
01	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	491	1	13536	2	N	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	358	1	10293	2	N	-0-					-0-
*03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	491	1	13536	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	13	1	2780	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2841	-0-	-42	-0-	14	1	2809	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	13	1	2614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	3100	N	2905	-0-	-195	7438	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2855	-0-	-245	7193	15	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2537	-0-	-263	6930	13	1	2524	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2867	-0-	-233	6697	15	1	2852	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5670	X	5557	-0-	-113	-0-	26	1	5531	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	27	1	5195	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5091	-0-	-334	-0-	27	1	5064	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4604	-0-	-296	-0-	24	1	4580	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	24	1	4695	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	304	1	9122	2	N	-0-					-0-
01	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	373	1	10287	2	N	-0-					-0-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	282	1	8120	2	N	-0-					-0-
*03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	373	1	10287	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	2374	-0-	-726	3999	16	1	2358	3	Y	-0-					18
01	3100	N	2174	-0-	-926	3073	15	1	2117	3	Y	38	56	1			-0-
							42	9									
02	2800	N	2378	-0-	-422	2651	16	1	2359	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	3100	N	2724	-0-	-376	2275	18	1	2706	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	166	1	4966	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	175	1	4835	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4488	-0-	-160	-0-	151	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	175	1	4835	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
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-
12	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	151	1	4537	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	165	1	4537	2	N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	145	1	4164	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	165	1	4537	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
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-
12	4960	X	2919	-0-	-2041	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					-0-
*01	4960	X	4059	-0-	-901	-0-	21	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3528	-0-	-588	-0-	18	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	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
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-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	158	1	4741	2	N	-0-					-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	169	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	162	1	4651	2	N	-0-					-0-
*03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	169	1	4659	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
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-
12	9114	X	8528	-0-	-586	-0-	44	1	8484	3	N	-0-					-0-
*01	9021	X	8231	-0-	-790	-0-	43	1	8188	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7345	-0-	-747	-0-	38	1	7307	3	N	-0-					-0-
*03	8742	X	8281	-0-	-461	-0-	42	1	8239	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
*04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					22
05	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	7	1	1346	3	Y	20					42
							22	9									
*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									
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	7	1	1287	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	7	1	1327	3	Y	4					11
							4	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1223	3	Y	1					12
							1	9									
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					18
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					18
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
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					20
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					20
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					20
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					31
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	Y	13					44
							14	9									
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-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	7	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	9	1	1862	3	Y	-0-					19
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					19
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-
12	3100	N	1720	-0-	-1380	75	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1676	-0-	-75	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	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
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									
12	3100	N	1835	-0-	-1265	2060	9	1	1822	3	Y	4	39	1			-0-
							4	9									
01	3100	N	1698	-0-	-1402	658	9	1	1687	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2198	N	1540	-0-	-658	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	2	1	413	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2712	-0-	-171	-0-	13	1	2697	3	Y	2					2
							2	9									
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-
12	3100	N	2400	-0-	-700	5631	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2365	-0-	-735	4896	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2151	-0-	-649	4247	11	1	2138	3	Y	2					2
							2	9									
*03	3100	N	2351	-0-	-749	3498	12	1	2338	3	Y	1					3
							1	9									

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 #: 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
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-
12	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	24	1	4693	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	24	1	4566	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4190	-0-	-290	-0-	21	1	4169	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	23	1	4506	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
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	3	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	N	-0-					-0-
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-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	12	1	2384	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
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-
12	3100	N	2451	-0-	-649	6707	13	1	2438	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2522	-0-	-578	6129	13	1	2481	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	2800	N	2486	-0-	-314	5815	13	1	2472	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3100	N	2731	-0-	-369	5446	14	1	2717	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
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-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
*01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	22	1	4111	3	Y	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	19	1	3737	3	Y	-0-					-0-
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2299	-0-	-801	3218	12	1	2287	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1916	-0-	-1184	2034	10	1	1906	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2055	-0-	-745	1289	11	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2330	-0-	-770	519	12	1	2318	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, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7502	X	7138	-0-	-364	-0-	231	1	6907	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	243	1	6699	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6296	-0-	-452	-0-	211	1	6085	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6942	-0-	-529	-0-	243	1	6699	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	15	1	2897	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
01	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	15	1	2739	3	Y	34					44
							37	9									
02	2716	X	2430	-0-	-286	-0-	12	1	2390	3	Y	25	61	1			8
							28	9									
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	15	1	2895	3	Y	8	4	1			12
							9	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	899	N	568	-0-	-331	-0-	3	1	565	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	387	-0-	-145	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	6	1	1097	3	Y	-0-					10
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	6	1	1076	3	Y	3					13
							3	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	3	Y	52	65	1			-0-
							57	9									
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	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
COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
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									
12	3100	N	1818	-0-	-1282	1032	7	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									
01	2956	N	1924	-0-	-1032	-0-	8	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1448	3									
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	6	1	404	2	Y	-0-					-0-
							1253	3									
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1394	3									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

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-
12	3100	N	1979	-0-	-1121	646	10	1	1969	3	Y	-0-					-0-
01	2570	N	1924	-0-	-646	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	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

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-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	7	1	1447	3	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	7	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	6	1	1108	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	6	1	1131	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

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-
12	3100	N	2314	-0-	-786	4097	12	1	2302	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2409	-0-	-691	3406	13	1	2396	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2175	-0-	-625	2781	11	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2273	-0-	-827	1954	12	1	2261	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

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-
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	6	1	1119	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 #: 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
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-
12	2365	N	1494	-0-	-871	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1368	-0-	-116	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	7	1	1394	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
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-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	N	-0-			-0-
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	N	-0-			-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	69	1	1292	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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
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-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	800	1	112	2	N	-0-			-0-
*01	1116	N	55	-0-	-1061	-0-	11	1	44	2	N	-0-			-0-
*02	812	N	184	-0-	-628	-0-	42	1	142	2	N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	31	1	644	2	N	-0-			-0-
*01	744	N	697	-0-	-47	-0-	33	1	664	2	N	-0-			-0-
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	26	1	502	2	N	-0-			-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	33	1	616	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	124	1	2439	2	N	-0-			-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2583	2	N	-0-			-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	N	-0-			-0-
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	138	1	2620	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 #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	97	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2026	-0-	-454	-0-	98	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1775	-0-	-45	-0-	88	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	96	1	1835	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5983	X	5052	-0-	-931	-0-	225	1	4827	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4994	-0-	-989	-0-	231	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4239	-0-	-1165	-0-	201	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4693	-0-	-1011	-0-	239	1	4454	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	118	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	110	1	2042	2	N	-0-					-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	116	1	2444	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	117	1	2489	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2427	-0-	-149	-0-	111	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	118	1	2240	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6720	X	6472	-0-	-248	-0-	366	1	6106	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6641	-0-	-241	-0-	405	1	6236	2	N	-0-					-0-
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-
12	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	538	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5520	-0-	-928	-0-	475	1	5045	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5267	-0-	-557	-0-	435	1	4832	2	N	-0-					-0-
*03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	552	1	6101	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2294	X	1537	-0-	-757	-0-	71	1	1466	2	N	-0-					-0-
*01	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1342	-0-	-338	-0-	65	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	61	1	1131	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
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-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1335	1	2716	2	N	-0-					-0-
*01	3751	X	2170	-0-	-1581	-0-	582	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3069	-0-	-319	-0-	652	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1829	X	1254	-0-	-575	-0-	1215	1	39	2	N	-0-					-0-
*01	1829	X	531	-0-	-1298	-0-	509	1	22	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	824	-0-	-744	-0-	524	1	300	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	32	1	772	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	774	-0-	-249	-0-	32	1	742	2	N	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	231	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	237	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	206	1	4086	2	N	-0-					-0-
*03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	174	1	3307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	14	1	2651	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	13	1	2452	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2061	-0-	-347	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2173	N	1605	-0-	-568	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	9	1	1604	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1385	-0-	-15	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1840	N	849	-0-	-991	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	577	-0-	-235	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	668	-0-	-200	-0-	3	1	665	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 #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	10	1	2127	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2081	-0-	-1019	2687	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2156	-0-	-944	1743	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1926	-0-	-874	869	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*03	2945	N	2076	-0-	-869	-0-	11	1	2065	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2258	-0-	-842	3617	12	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2219	-0-	-881	2736	12	1	2207	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2033	-0-	-767	1969	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2218	-0-	-882	1087	11	1	2207	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	7	1	1511	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
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-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	8	1	1491	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1377	-0-	-51	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	22	1	4691	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	23	1	4771	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	24	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	Y	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	3	Y	-0-					-0-
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	24	1	4651	3	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 #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					19
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					19
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
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					19
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					19
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					19
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					19

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2126	-0-	-974	2905	11	1	2115	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2022	-0-	-1078	1827	11	1	2011	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1972	-0-	-828	999	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2188	-0-	-912	87	11	1	2177	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	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 #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 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
*04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	6	1	1263	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	979	-0-	-509	-0-	5	1	974	3	N	-0-			-0-
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-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	N	-0-			-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	9	1	1704	3	N	-0-			-0-

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
*04	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	22	1	4653	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	23	1	4753	3	Y	-0-			-0-
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-
12	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	23	1	4530	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	4647	-0-	-65	-0-	24	1	4623	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4231	-0-	-25	-0-	22	1	4209	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	22	1	4288	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 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
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	1934	-0-	-1166	1402	10	1	1924	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1901	-0-	-1199	203	10	1	1891	3	Y	-0-			-0-
02	1855	N	1652	-0-	-203	-0-	9	1	1643	3	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 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
*04	510	N	489	-0-	-21	-0-	2	1	487	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	2	1	467	3	Y	-0-			-0-
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-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-			-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	-0-			-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	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 #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	461	-0-	-19	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
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-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	891	-0-	-9	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	891	3	Y	-0-					-0-
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-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
*01	899	N	858	-0-	-41	-0-	5	1	853	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	5	1	874	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	22	1	4598	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	24	1	4650	3	Y	-0-					-0-
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	25	1	4717	3	Y	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	23	1	4369	3	Y	-0-					-0-
*03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	25	1	4899	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	291	1	8720	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8438	-0-	-1172	-0-	295	1	8143	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7143	-0-	-1285	-0-	240	1	6903	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8438	-0-	-893	-0-	295	1	8143	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. "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
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-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-			-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-			-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	6	1	1260	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
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-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	220	1	6598	2	N	-0-			-0-
01	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	256	1	7056	2	N	-0-			-0-
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	215	1	6190	2	N	-0-			-0-
*03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	230	1	6966	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
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-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	177	1	5313	2	N	-0-			-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	215	1	5914	2	N	-0-			-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	167	1	4818	2	N	-0-			-0-
*03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	180	1	5446	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
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-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	15	1	461	2	N	-0-			-0-
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	13	1	346	2	N	-0-			-0-
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	8	1	237	2	N	-0-			-0-
*03	465	N	225	-0-	-240	-0-	7	1	218	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-			-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-			-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	Y	-0-			-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1	551	3	Y	3					3
							3	9									
07	DLQ G-10		474	-0-	474	1031	2	1	466	3	Y	5					8
							6	9									
*08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2208	6	1	1158	3	Y	12					20
							13	9									
09	2900	N	990	-0-	-1910	298	5	1	982	3	Y	3					23
							3	9									
10	1389	N	1091	-0-	-298	-0-	5	1	1076	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	6	1	1040	3	Y	7					11
							8	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	8	1	1			12
							9	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

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
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-					3
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					3
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	Y	-0-					3
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

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-
12	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	16	1	3109	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	15	1	2880	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	16	1	3039	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

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-
12	3100	N	2083	-0-	-1017	2521	11	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2005	-0-	-1095	1426	11	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1820	-0-	-980	446	9	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*03	2468	N	2022	-0-	-446	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

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									
12	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	23	1	4467	3	Y	73	77	1			30
							80	9									
01	4805	X	4447	-0-	-358	-0-	23	1	4360	3	Y	58	59	1			29
							64	9									
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	20	1	3915	3	Y	40	3	1			66
							44	9									
03	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	22	1	4251	3	Y	53	76	1			43
							58	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1240	N	973	-0-	-267	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	6	1	1063	3	Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 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
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	24	1	654	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	N	-0-			-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	2	N	-0-			-0-
*03	682	N	654	-0-	-28	-0-	21	1	633	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

*04	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	448	-0-	-978	-0-	2	1	446	3	Y	-0-			-0-
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

*04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	1802	-0-	-1298	754	9	1	1793	3	Y	-0-			-0-
01	2543	N	1789	-0-	-754	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1625	-0-	-27	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	4	1	673	3	Y	20	31	1			18
							22	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	23	1	1			40
							25	9									
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	3	1	557	3	Y	2					42
							2	9									
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	3	1	581	3	Y	1					43
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	18	1	3755	3	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-					-0-
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-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	18	1	3574	3	N	-0-					-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	20	1	3745	3	N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	17	1	3257	3	N	-0-					-0-
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	18	1	3535	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	11					34
							12	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	Y	11	37	1			8
							12	9									
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									
12	2321	N	1507	-0-	-814	-0-	8	1	1490	3	Y	8					28
							9	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	1	26	1			3
							1	9									
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	7	1	1388	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	1682	3	Y	11					27
							12	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
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									
12	3100	N	2276	-0-	-824	3984	12	1	2251	3	Y	12					33
							13	9									
01	3100	N	2322	-0-	-778	3206	12	1	2255	3	Y	50	65	1			18
							55	9									
02	2800	N	1995	-0-	-805	2401	10	1	1982	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
*03	3100	N	2259	-0-	-841	1560	12	1	2247	3	Y	-0-					18

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
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
12	3100	N	2490	-0-	-610	5079	352	1	2071	3	Y	61	73	1			1
							67	9									
01	3100	N	2369	-0-	-731	4348	352	1	2008	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	2800	N	2131	-0-	-669	3679	317	1	1814	3	Y	-0-					6
*03	3100	N	2417	-0-	-683	2996	352	1	2057	3	Y	7					13
							8	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					5
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					5
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					5
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	5	1	891	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
*02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	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
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									
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	6	1	938	3	Y	14	32	1			10
							15	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	18	1	1			27
							20	9									
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	17					44
							19	9									
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	950	3	Y	7	40	1			11
							8	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5704	X	5103	-0-	-601	-0-	165	1	4938	2	Y	-0-					-0-
*01	5642	X	5401	-0-	-241	-0-	189	1	5212	2	Y	-0-					-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	169	1	4874	2	Y	-0-					-0-
*03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	5302	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	1722	-0-	-1378	256	9	1	1713	3	Y	-0-					5
01	1931	N	1675	-0-	-256	-0-	9	1	1666	3	Y	-0-					5
*02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-					5
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	N	617	-0-	-220	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-
01	961	N	675	-0-	-286	-0-	24	1	651	2	N	-0-					-0-
02	868	N	353	-0-	-515	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	711	-0-	-126	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	355	-0-	-513	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	344	-0-	-617	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7471	X	6936	-0-	-535	-0-	224	1	6712	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	242	1	6664	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6111	-0-	-413	-0-	205	1	5906	2	N	-0-					-0-
*03	7192	X	6638	-0-	-554	-0-	212	1	6426	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	31	1	5937	3	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5557	-0-	-240	-0-	29	1	5528	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5180	-0-	-56	-0-	27	1	5153	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5463	-0-	-334	-0-	28	1	5435	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

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-
12	11253	X	10463	-0-	-790	-0-	338	1	10125	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	8501	-0-	-2473	-0-	298	1	8203	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8141	-0-	-1547	-0-	273	1	7868	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	8501	-0-	-2225	-0-	298	1	8203	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

*04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					-0-
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-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	7	1	1256	3	N	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

*04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2836	3	Y	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	3495	-0-	395	3377	18	1	3477	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3989	-0-	889	4266	21	1	3968	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3362	-0-	562	4828	17	1	3345	3	Y	-0-					-0-
*03	8603	X	3775	-0-	-4828	-0-	19	1	3756	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

*04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	7	1	1295	3	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	6	1	1224	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 #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2007	N	1785	-0-	-222	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-			-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1628	3	Y	-0-			-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	-0-			-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	758	1	470	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-			-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-			-0-
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	4	1	1144	3	N	-0-			-0-
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-
12	1116	N	771	-0-	-345	-0-	4	1	767	3	N	-0-			-0-
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	4	1	743	3	N	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	N	-0-			-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	Y	-0-			-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1091	2	Y	-0-			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	Y	-0-			-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

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-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	142	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	150	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	129	1	3719	2	N	-0-					-0-
*03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	150	1	4122	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

*04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	36	1	7770	3	Y	-0-					-0-
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	39	1	7967	3	Y	-0-					-0-
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-
12	7781	X	7442	-0-	-339	-0-	38	1	7404	3	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7379	-0-	-371	-0-	39	1	7340	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	6698	-0-	-274	-0-	34	1	6664	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	37	1	7306	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

*04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1116	N	931	-0-	-185	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

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-
12	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	109	1	3261	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	117	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3012	-0-	-68	-0-	101	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	117	1	3211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 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
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-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	652	-0-	-188	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	4	1	868	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
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-
12	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	17	1	3228	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2963	-0-	-257	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-

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
*04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	6	1	1331	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	7	1	1341	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
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-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	120	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	123	1	3387	2	N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
*03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	123	1	3387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

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-
12	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	75	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	82	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2104	-0-	-52	-0-	71	1	2033	2	N	-0-					-0-
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	82	1	2261	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

*04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	9	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-
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-
12	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	9	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	10	1	1828	3	N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	2329	3	Y	2					10
11	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					10
12	3131	X	1996	-0-	-1135	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					10
01	3038	X	2116	-0-	-922	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					10
02	2744	X	2376	-0-	-368	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					10
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	13	1	2572	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	19	1	3734	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-			-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	17	1	3344	3	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

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
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-			3
01	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	6	1	1076	3	Y	-0-			3
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	5	1	979	3	Y	-0-			3
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-			3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

*04	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-			2
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	N	-0-			2
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
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	3	1	480	3	N	-0-			2
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	3	1	466	3	N	-0-			2
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	2	1	381	3	N	-0-			2
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	3	N	-0-			2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

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-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	145	1	4356	2	N	-0-			-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	158	1	4360	2	N	-0-			-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	137	1	3957	2	N	-0-			-0-
*03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	158	1	4360	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

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-
12	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	95	1	2831	2	N	-0-			-0-
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	102	1	2801	2	N	-0-			-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	91	1	2605	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	102	1	2801	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
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-
12	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	106	1	3164	2	Y	-0-					-0-
*01	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	117	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2952	-0-	-184	-0-	99	1	2853	2	Y	-0-					-0-
*03	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	104	1	3157	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	527	N	191	-0-	-336	-0-	6	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	217	-0-	-279	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	185	-0-	-151	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	37	1	1062	2	N	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	21	1	4065	3	Y	44	185	1			66
							48	9									
01	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	21	1	3925	3	Y	70					136
							77	9									
02	3892	X	3746	-0-	-146	-0-	19	1	3670	3	Y	52					188
							57	9									
03	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	21	1	4035	3	Y	68	176	1			80
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
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									
12	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					2
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	12	1	2356	3	N	-0-					2
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	11	1	2161	3	N	-0-					2
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	12	1	2389	3	N	-0-					2

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5952	X	5287	-0-	-665	-0-	171	1	5116	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5446	-0-	-506	-0-	191	1	5255	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4428	-0-	-612	-0-	149	1	4279	2	Y	-0-					-0-
*03	5487	X	4536	-0-	-951	-0-	145	1	4391	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	19	1	3525	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3186	-0-	-202	-0-	16	1	3170	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	19	1	3655	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
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-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	3	1	627	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
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-
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
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-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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
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-
12	3100	N	2208	-0-	-892	2858	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1816	-0-	-1284	1574	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1633	-0-	-1167	407	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*03	2219	N	1812	-0-	-407	-0-	9	1	1803	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
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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					13
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					13
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	-0-					13
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1					14
							1	9									

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
*04	5850	X	5387	-0-	-463	-0-	25	1	5362	3	Y	-0-					3
05	5952	X	5341	-0-	-611	-0-	26	1	5315	3	Y	-0-					3
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
12	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	25	1	4946	3	Y	-0-					3
01	5146	X	4113	-0-	-1033	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-					3
02	4648	X	3183	-0-	-1465	-0-	16	1	3167	3	Y	-0-					3
03	5146	X	3131	-0-	-2015	-0-	16	1	3115	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
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
*12	558	N	549	-0-	-9	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					12
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					12
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					12
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					12

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 #: 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
*04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	4240	3	Y	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	23	1	4375	3	Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	20	1	3857	3	Y	-0-					-0-
*03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	22	1	4269	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
*04	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	34	1	7267	3	Y	-0-					3
05	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	36	1	7338	3	Y	-0-					3
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
12	7533	X	7232	-0-	-301	-0-	37	1	7195	3	Y	-0-					3
01	7533	X	7165	-0-	-368	-0-	38	1	7127	3	Y	-0-					3
02	6664	X	6449	-0-	-215	-0-	33	1	6416	3	Y	-0-					3
03	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	36	1	7075	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
*04	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	27	1	5777	3	Y	-0-					10
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	28	1	5792	3	Y	-0-					10
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
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	27	1	5152	3	Y	-0-					10
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	27	1	5136	3	Y	-0-					10
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	30	1	5739	3	Y	-0-					10
*03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	31	1	5989	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
10	3100	N	2129	-0-	-971	5481	11 4	1 9	2114	3	Y	4	26	1			3
11	3000	N	2187	-0-	-813	4668	11 22	1 9	2154	3	Y	20	1	1			22
12	3100	N	2302	-0-	-798	3870	12 20	1 9	2270	3	Y	18					40
01	3100	N	2453	-0-	-647	3223	13 14	1 9	2426	3	Y	13	40	1			13
02	2800	N	2148	-0-	-652	2571	11 17	1 9	2120	3	Y	15	2	1			26
*03	3100	N	2571	-0-	-529	2042	13 21	1 9	2537	3	Y	19	36	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1718	-0-	-1382	140	9	1	1709	3	Y	-0-					-0-
01	1862	N	1722	-0-	-140	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1547	-0-	-21	-0-	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	9	1	1694	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
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									
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					25
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	11					36
							12	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	Y	45	64	1			17
							50	9									
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	5	5	1			17
							6	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
*04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	15	1	3114	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	15	1	2962	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	15	1	2901	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2733	-0-	-123	-0-	14	1	2719	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
12	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	30	1	5898	3	Y	76	73	1			43
							84	9									
01	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	31	1	5939	3	Y	47	36	1			54
							52	9									
02	5600	X	4703	-0-	-897	-0-	24	1	4642	3	Y	34	48	1			40
							37	9									
03	6014	X	5890	-0-	-124	-0-	30	1	5854	3	Y	5	3	1			42
							6	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
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									
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1656	3	Y	2					16
							2	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	9	1	1617	3	Y	1					17
							1	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					17
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	Y	42					59
							46	9									

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
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									
12	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	28	1	5485	3	Y	49	78	1			20
							54	9									
01	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	29	1	5476	3	Y	26	45	1			1
							29	9									
02	5012	X	4919	-0-	-93	-0-	25	1	4881	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	27	1	5218	3	Y	17					28
							19	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2709	-0-	-391	6890	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2689	-0-	-411	6479	14	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2396	-0-	-404	6075	12	1	2384	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2575	-0-	-525	5550	13	1	2562	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	21	1	4145	3	Y	-0-					-0-
*01	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	22	1	4150	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3844	-0-	-188	-0-	20	1	3814	3	Y	9					9
							10	9									
03	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	21	1	4071	3	Y	11					20
							12	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

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-
*12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1221	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	6	1	1152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
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-
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	6	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
12	471	X	-0-	-0-	-471	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	5	1	866	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	4	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	899	N	746	-0-	-153	-0-	4	1	742	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 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
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-
12	15965	X	15647	-0-	-318	-0-	80	1	15567	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	15412	-0-	-553	-0-	81	1	15331	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	13852	-0-	-568	-0-	71	1	13781	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15212	-0-	-753	-0-	77	1	15135	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 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
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
12	3100	N	2298	-0-	-802	7194	12	1	2286	3	Y	-0-					2
01	3100	N	1996	-0-	-1104	6090	11	1	1985	3	Y	-0-					2
02	2800	N	2038	-0-	-762	5328	10	1	2028	3	Y	-0-					2
*03	3100	N	2288	-0-	-812	4516	12	1	2276	3	Y	-0-					2

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
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-
12	992	N	741	-0-	-251	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	5	1	937	3	Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	3	1	553	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	3	1	621	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
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-
12	7998	X	7184	-0-	-814	-0-	232	1	6952	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6775	-0-	-1037	-0-	237	1	6538	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	6382	-0-	-562	-0-	214	1	6168	2	N	-0-			-0-
*03	7378	X	6943	-0-	-435	-0-	222	1	6721	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
12	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	126	1	3765	2	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	145	1	4009	2	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3624	-0-	-268	-0-	122	1	3502	2	Y	-0-			-0-
*03	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	123	1	3736	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
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-
12	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	141	1	4218	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	150	1	4130	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	3515	-0-	-937	-0-	118	1	3397	2	N	-0-			-0-
*03	4526	X	3722	-0-	-804	-0-	119	1	3603	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
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-
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	202	1	6061	2	N	-0-			-0-
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	208	1	5738	2	N	-0-			-0-
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	184	1	5287	2	N	-0-			-0-
*03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	184	1	5569	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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

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-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	52	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	57	1	1563	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	166	1	4553	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	148	1	4431	2	N	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	158	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	136	1	3905	2	N	-0-					-0-
*03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	141	1	4276	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

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-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	Y	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	21	1	3994	3	Y	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	Y	-0-					-0-
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	21	1	4094	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

*04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	19	1	4117	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	22	1	4318	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	22	1	4170	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3854	-0-	-66	-0-	20	1	3834	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	22	1	4260	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: 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
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-
12	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	140	1	2890	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	137	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2702	-0-	-98	-0-	131	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	151	1	2814	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
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-
12	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	202	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	206	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	190	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	219	1	4063	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	N	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	556	1	1808	2	N	-0-					-0-
*01	2790	X	1072	-0-	-1718	-0-	89	1	983	2	N	-0-					-0-
*02	2520	X	836	-0-	-1684	-0-	66	1	770	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	848	-0-	-1942	-0-	72	1	776	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	60	1	744	2	N	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	66	1	732	2	N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	N	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	63	1	681	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	171	1	3363	2	N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	165	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	154	1	2888	2	N	-0-					-0-
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	192	1	3444	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	68	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	66	1	1287	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	61	1	1153	2	N	-0-					-0-
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	158	1	3497	2	N	-0-					-0-
*01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	185	1	3711	2	N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	155	1	2978	2	N	-0-					-0-
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	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
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-
12	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	248	1	5015	2	N	-0-					-0-
*01	5704	X	5073	-0-	-631	-0-	243	1	4830	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4532	-0-	-620	-0-	225	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	250	1	4754	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
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-
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	343	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	334	1	6831	2	N	-0-					-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	313	1	6129	2	N	-0-					-0-
*03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	356	1	6633	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
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-
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	180	1	3696	2	N	-0-					-0-
*01	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	168	1	3444	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2990	-0-	-454	-0-	144	1	2846	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	178	1	3332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	81	1	945	2	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2043	76	1	926	2	Y	5					13
							6	9									
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
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	82	1	823	2	Y	-0-					13
01	930	N	740	-0-	-190	-0-	64	1	676	2	Y	-0-					13
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	2	Y	-0-					13
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	86	1	955	2	Y	-0-					13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

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-
12	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	67	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	65	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	2	N	-0-					-0-
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1590	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	141	1	359	3	Y	-0-					-0-
*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-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		262	-0-	262	262	14	1	248	2	N	-0-					-0-
01	919	X	657	-0-	-262	-0-	32	1	625	2	N	-0-					-0-
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

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-
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	90	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	92	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	84	1	2404	2	N	-0-					-0-
*03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	89	1	2691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3063	N	1705	-0-	-1358	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	2					15
							2	9									
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	4					26
							4	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-	19	1			7
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					7
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					7

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	Y	-0-					2
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	6	1	1153	3	Y	-0-					2
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					2
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	7	1	1240	3	Y	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3330	X	2295	-0-	-1035	-0-	7	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-
12	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	10	1	3024	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	1511	-0-	-1930	-0-	5	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	25	-0-	-3083	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	4	-0-	-3034	-0-	4	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	18	1	3451	3	Y	45	59	1			15
							50	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	18	1	3423	3	Y	7	2	1			20
							8	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	3	Y	5					25
							6	9									
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	16	1	3146	3	Y	3					28
							3	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	6	1	1095	3	Y	-0-					2
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	6	1	1084	3	Y	3					5
							3	9									
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					5
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-					5

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
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-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	161	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	187	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	146	1	4203	2	N	-0-					-0-
*03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	181	1	5485	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6417	X	5663	-0-	-754	-0-	183	1	5480	2	N	-0-					-0-
*01	6262	X	5653	-0-	-609	-0-	198	1	5455	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5320	-0-	-140	-0-	179	1	5141	2	N	-0-					-0-
*03	6045	X	5949	-0-	-96	-0-	190	1	5759	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	152	1	4545	2	N	-0-					-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	156	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	136	1	3926	2	N	-0-					-0-
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	146	1	4418	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2325	N	1933	-0-	-392	-0-	94	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	91	1	1717	2	N	-0-					-0-
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	103	1	1856	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7967	X	7599	-0-	-368	-0-	351	1	7248	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7146	-0-	-821	-0-	333	1	6813	2	N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	361	1	7117	2	N	-0-					-0-
*03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	405	1	7546	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	107	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	113	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1801	-0-	-215	-0-	87	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1953	-0-	-341	-0-	95	1	1858	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

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-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	78	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-					-0-
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

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-
12	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	127	1	2608	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	127	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2489	-0-	-143	-0-	118	1	2371	2	N	-0-					-0-
*03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	155	1	2786	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-
							27	3									
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									
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	4	1	767	2	N	-0-					-0-
							26	3									
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	4	1	721	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	813	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	786	2	N	-0-					-0-
							25	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

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-
12	7533	X	7046	-0-	-487	-0-	319	1	6727	2	N	-0-					-0-
*01	7471	X	6425	-0-	-1046	-0-	304	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6213	-0-	-451	-0-	307	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	343	1	6493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	172	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	175	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3314	-0-	-102	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	183	1	3426	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	244	1	5036	2	N	-0-					-0-
*01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	251	1	5110	2	N	-0-					-0-
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	228	1	4493	2	N	-0-					-0-
*03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	264	1	4970	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
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-
12	5518	X	4466	-0-	-1052	-0-	144	1	4322	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	1303	-0-	-4215	-0-	46	1	1257	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4759	-0-	-309	-0-	160	1	4599	2	N	-0-					-0-
*03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	181	1	5503	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
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-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	175	1	5253	2	N	-0-					-0-
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	207	1	5692	2	N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	186	1	5339	2	N	-0-					-0-
*03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	186	1	5649	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
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-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	784	1	2132	2	N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	763	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3493	-0-	693	693	740	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	1312	-0-	-1354	-0-	734	1	578	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
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-
12	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	110	1	3308	2	N	-0-					-0-
*01	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	113	1	3105	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3096	-0-	-124	-0-	104	1	2992	2	N	-0-					-0-
*03	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	108	1	3279	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
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-
12	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	124	1	3714	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	131	1	3612	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3357	-0-	-311	-0-	113	1	3244	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	131	1	3612	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 #: 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
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-
12	9641	X	7754	-0-	-1887	-0-	250	1	7504	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	4610	-0-	-4814	-0-	161	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	347	1	9981	2	N	-0-					-0-
*03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	366	1	11094	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	179	1	5375	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5448	-0-	-504	-0-	191	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4740	-0-	-636	-0-	159	1	4581	2	N	-0-					-0-
*03	5642	X	5384	-0-	-258	-0-	172	1	5212	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 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
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-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	119	1	3551	2	N	-0-					-0-
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	127	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	110	1	3169	2	N	-0-					-0-
*03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	127	1	3513	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	68	1	2051	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	71	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 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
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-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	52	1	1499	2	N	-0-					-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	57	1	1721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10199	X	9379	-0-	-820	-0-	303	1	9076	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8985	-0-	-966	-0-	315	1	8670	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8413	-0-	-379	-0-	282	1	8131	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8985	-0-	-749	-0-	315	1	8670	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

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-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	6	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

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-
12	3100	N	2035	-0-	-1065	2144	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2017	-0-	-1083	1061	11	1	2006	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1858	-0-	-942	119	10	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*03	2162	N	2043	-0-	-119	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

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-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	168	1	5040	2	N	-0-					-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	182	1	5009	2	N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	156	1	4501	2	N	-0-					-0-
*03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	182	1	5009	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1556	N	1504	-0-	-52	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	8	1	1506	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
02	308	N	50	-0-	-258	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3100	N	2628	-0-	-472	6744	13	1	2615	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2224	-0-	-876	5868	12	1	2212	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1828	-0-	-972	4896	9	1	1819	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2264	-0-	-836	4060	12	1	2252	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2497	-0-	-603	5287	13	1	2484	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2430	-0-	-670	4617	13	1	2417	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2240	-0-	-560	4057	12	1	2228	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2456	-0-	-644	3413	13	1	2443	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1695	-0-	-1405	1754	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1465	-0-	-1635	119	8	1	1457	3	Y	-0-					-0-
02	947	N	828	-0-	-119	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	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
*04	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	143	1	4174	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	160	1	4297	2	N	-0-					-0-
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-
12	4278	X	2588	-0-	-1690	-0-	84	1	2504	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2454	-0-	-1700	-0-	86	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2309	-0-	-1359	-0-	78	1	2231	2	N	-0-					-0-
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	87	1	2652	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
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-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	7	1	1287	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
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-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	4	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	3	1	636	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	105	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	127	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2544	-0-	-256	-0-	85	1	2459	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	2227	-0-	-873	-0-	71	1	2156	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
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-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	108	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	107	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3324	2	N	-0-					-0-
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	107	1	3248	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 #: 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
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-
12	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	35	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	957	-0-	-407	-0-	34	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	766	-0-	-438	-0-	26	1	740	2	N	-0-					-0-
*03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	32	1	985	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
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
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	23	1	4497	3	Y	-0-					98
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	24	1	4448	3	Y	1					99
							1	9									
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	30	1	5904	3	Y	-0-					99
*03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	30	1	5917	3	Y	19					118
							21	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1800	-0-	-1300	420	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
12	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	161	1	4834	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4627	-0-	-984	-0-	162	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4217	-0-	-823	-0-	142	1	4075	2	N	-0-					-0-
*03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	218	1	6626	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	6	1	1304	3	Y	3	20	1			3
							3	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
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									
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	7	1	1392	3	Y	23	1	1			23
							25	9									
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	8	1	1411	3	Y	-0-	21	1			2
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	6	1	1222	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	7	1	1383	3	Y	10					20
							11	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

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-
12	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	199	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	210	1	5776	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5437	-0-	-247	-0-	183	1	5254	2	N	-0-					-0-
*03	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	190	1	5776	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

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-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	N	-0-					-0-
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	7	1	1270	3	N	-0-					-0-
*01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	6	1	1076	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	N	-0-					-0-
01	930	N	813	-0-	-117	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	5	1	885	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
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-
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	37	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	40	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1037	-0-	-55	-0-	35	1	1002	2	N	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	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
*04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	31	1	6636	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-
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-
12	6541	X	6086	-0-	-455	-0-	31	1	6055	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6031	-0-	-386	-0-	32	1	5999	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5428	-0-	-88	-0-	28	1	5400	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5890	-0-	-186	-0-	30	1	5860	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
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-
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	218	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	228	1	6272	2	N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	195	1	5619	2	N	-0-					-0-
*03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	204	1	6180	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
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-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	358	1	10740	2	N	-0-					-0-
01	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	546	1	15047	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	420	1	12096	2	N	-0-					-0-
*03	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	546	1	15047	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, 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
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-
12	5921	X	5285	-0-	-636	-0-	27	1	5258	3	Y	-0-			-0-
01	5921	X	4840	-0-	-1081	-0-	25	1	4815	3	Y	-0-			-0-
02	5348	X	4788	-0-	-560	-0-	25	1	4763	3	Y	-0-			-0-
*03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	27	1	5353	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
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-
12	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	10	1	1860	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	10	1	1818	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	8	1	1607	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	9	1	1769	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	7440	X	7162	-0-	-278	-0-	37	1	7125	3	Y	-0-			-0-
01	7440	X	6856	-0-	-584	-0-	36	1	6820	3	Y	-0-			-0-
02	6720	X	6319	-0-	-401	-0-	32	1	6287	3	Y	-0-			-0-
03	7347	X	6947	-0-	-400	-0-	35	1	6912	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-			-0-
01	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-			-0-
02	3696	X	3604	-0-	-92	-0-	18	1	3586	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1978	-0-	-1122	1785	10	1	1968	3	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	1946	-0-	-1154	631	10	1	1936	3	Y	-0-			-0-
02	2399	N	1768	-0-	-631	-0-	9	1	1759	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1781	-0-	-1319	991	58	1	1723	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	1830	-0-	-991	-0-	64	1	1766	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	54	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	64	1	1766	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	15	1	2974	3	N	-0-					7
01	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	16	1	2999	3	N	-0-					7
02	2772	X	2677	-0-	-95	-0-	14	1	2663	3	N	-0-					7
03	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	14	1	2822	3	N	-0-					7

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
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-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	18646	-0-	15546	15546	602	1	18044	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	12653	-0-	9553	25099	443	1	12210	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8498	-0-	5698	30797	285	1	8213	2	N	-0-					-0-
*03	43450	X	12653	-0-	-30797	-0-	443	1	12210	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2219	-0-	-881	2455	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2291	-0-	-809	1646	12	1	2279	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2024	-0-	-776	870	10	1	2014	3	Y	-0-					-0-
*03	3045	N	2175	-0-	-870	-0-	11	1	2164	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	6	1	1238	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	6	1	1107	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	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 #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
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-
12	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	11	1	2065	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	11	1	2154	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1627	-0-	-193	-0-	8	1	1619	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

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-
12	2550	N	1676	-0-	-874	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*02	1484	N	1479	-0-	-5	-0-	8	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

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
12	2905	N	1038	-0-	-1867	-0-	5	1	1033	3	Y	-0-					40
01	1829	N	483	-0-	-1346	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					40
02	1456	N	353	-0-	-1103	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					40
03	1023	N	367	-0-	-656	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

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-
12	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	26	1	4999	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	24	1	4603	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4515	-0-	-133	-0-	23	1	4492	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	25	1	4940	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

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-
12	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	488	1	14633	2	N	-0-					-0-
01	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	472	1	13007	2	N	-0-					-0-
02	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	382	1	11004	2	N	-0-					-0-
*03	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	472	1	13007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER 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
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
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	23	1	4397	3	N	-0-					17
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	23	1	4383	3	N	1					18
							1	9									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	19	1	3735	3	N	-0-					18
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	15	1	2986	3	N	1					19
							1	9									

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
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-
12	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	9	1	1702	3	N	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1501	-0-	-39	-0-	8	1	1493	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	9	1	1682	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
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-
12	3100	N	2571	-0-	-529	4642	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2502	-0-	-598	4044	13	1	2489	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2308	-0-	-492	3552	12	1	2296	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2411	-0-	-689	2863	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	4	1	736	3	N	-0-					-0-
*01	806	N	747	-0-	-59	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	3	1	667	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
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-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	24	1	4732	3	Y	-0-					-0-
*01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	24	1	4478	3	Y	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	23	1	4368	3	Y	-0-					-0-
*03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	25	1	4871	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
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-
12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	3	N	-0-					-0-
*01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	12	1	2286	3	N	-0-					-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	11	1	2048	3	N	-0-					-0-
*03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	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 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
*04	7320	X	6823	-0-	-497	-0-	32	1	6791	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	34	1	6905	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	33	1	6472	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6074	-0-	-653	-0-	32	1	6042	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5652	-0-	-340	-0-	29	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	31	1	6009	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

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-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	22	1	4358	3	Y	-0-					-0-
*01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	28	1	5253	3	Y	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	24	1	4640	3	Y	-0-					-0-
*03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	26	1	5046	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	X	259	-0-	252	252	1	1	258	3	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		5422	-0-	5422	5674	28	1	5394	3	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		5957	-0-	5957	11631	30	1	5927	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	13	1	2600	3	Y	-0-			22
01	3379	X	2668	-0-	-711	-0-	14	1	2654	3	Y	-0-			22
02	3052	X	2658	-0-	-394	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-			22
03	3317	X	2756	-0-	-561	-0-	14	1	2742	3	Y	-0-			22

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

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-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	3	1	573	3	N	-0-			-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	N	-0-			-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	3	1	513	3	N	-0-			-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	3	1	544	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

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-
12	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	16	1	3195	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	17	1	3157	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2870	-0-	-126	-0-	15	1	2855	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

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-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	4	1	701	3	Y	-0-			-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	4	1	765	3	Y	-0-			-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

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-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-			-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-			-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

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-
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	11	1	2159	3	N	-0-			-0-
*01	3100	X	2481	-0-	-619	-0-	13	1	2468	3	N	-0-			-0-
02	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	12	1	2317	3	N	-0-			-0-
03	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	12	1	2398	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 #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	7	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1110	-0-	-318	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1301	3	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1427	3	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	91	1	1514	2	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-					-0-
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-
12	1921	N	1669	-0-	-252	-0-	150	1	1519	2	Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	141	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	137	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	149	1	1647	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4080	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	275	1	4243	2	Y	-0-					-0-
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-
12	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	387	1	3904	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	362	1	3841	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3742	-0-	-318	-0-	309	1	3433	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4396	-0-	-68	-0-	365	1	4031	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	25	1	4866	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4717	-0-	-212	-0-	25	1	4692	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4325	-0-	-99	-0-	22	1	4303	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4186	-0-	-712	-0-	21	1	4165	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
*04	990	N	571	-0-	-419	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					7
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					7
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
12	T. A.		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	664	1	7310	3	Y	-0-					-0-
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	690	1	7970	3	Y	-0-					-0-
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-
12	7998	X	7461	-0-	-537	-0-	686	1	6775	3	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6081	-0-	-1576	-0-	680	1	5401	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	6153	-0-	-735	-0-	617	1	5536	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6780	-0-	-691	-0-	682	1	6098	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
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-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	19	1	3598	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	18	1	3408	3	Y	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	17	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	19	1	3700	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
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-
12	775	N	506	-0-	-269	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	388	-0-	-387	-0-	2	1	368	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	616	N	284	-0-	-332	-0-	1	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	321	-0-	-175	-0-	2	1	319	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
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-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	4	1	746	3	N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	4	1	689	3	N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	3	1	612	3	N	-0-			-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	689	3	N	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	N	-0-			-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	4	1	721	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4991	X	4152	-0-	-839	-0-	21	1	4131	3	N	-0-			-0-
01	4991	X	3586	-0-	-1405	-0-	19	1	3567	3	N	-0-			-0-
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	26	1	5016	3	N	-0-			-0-
*03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	416	1	8547	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
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-
12	2564	N	1641	-0-	-923	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	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
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-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	246	1	2624	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	227	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	224	1	2131	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	217	1	2382	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
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-
12	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	166	1	1767	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	1942	-0-	-848	-0-	168	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1757	-0-	-175	-0-	167	1	1590	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1966	-0-	-49	-0-	164	1	1802	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
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-
12	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	20	1	3833	3	Y	-0-			-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	22	1	4150	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3083	-0-	-585	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-			-0-
03	4061	X	2813	-0-	-1248	-0-	14	1	2799	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 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
10	2725	N	1119	-0-	-1606	-0-	6 8	1 9	1105	3	Y	7	7	1			-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	6	1	1105	3	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	459	-0-	-657	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 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
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-
12	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	170	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	190	1	3824	2	N	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	171	1	3328	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	192	1	3635	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 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
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-
12	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	21	1	4160	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	20	1	3784	3	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3516	-0-	-432	-0-	18	1	3498	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3565	-0-	-806	-0-	18	1	3547	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	122	1	3653	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4352	-0-	-1166	-0-	152	1	4200	2	N	-0-					-0-
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	181	1	5200	2	N	-0-					-0-
*03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	186	1	5629	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	45	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	45	1	1244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 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
*04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	17	1	3677	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	20	1	3826	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	20	1	3731	3	Y	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	3	Y	-0-					-0-
*03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	21	1	4432	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	23	1	4625	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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-
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	23	1	4425	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	23	1	4345	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3972	-0-	-200	-0-	20	1	3952	3	Y	-0-					-0-
*03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	64	1	1920	2	N	-0-					-0-
*01	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	69	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1794	-0-	-26	-0-	60	1	1734	2	N	-0-					-0-
*03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	62	1	1872	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	8	1	1471	3	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	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 #: 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
*04	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	84	1	56	3	Y	-0-					-0-
*05	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	N	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	35	1	7205	3	N	-0-					-0-
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-
12	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	33	1	6482	3	N	-0-					-0-
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	32	1	6008	3	N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	30	1	5774	3	N	-0-					-0-
*03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	33	1	6364	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
*04	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	21	1	4430	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	23	1	4537	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	23	1	4435	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	21	1	4131	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	23	1	4458	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	27	1	5807	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	29	1	5941	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5890	X	5799	-0-	-91	-0-	30	1	5769	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5778	-0-	-112	-0-	30	1	5748	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5306	-0-	-14	-0-	27	1	5279	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5818	-0-	-10	-0-	30	1	5788	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 #: 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
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2585	-0-	-515	5717	13	1	2572	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2600	-0-	-500	5217	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2313	-0-	-487	4730	12	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2734	-0-	-366	4364	14	1	2720	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
*04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	16	1	3038	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2682	-0-	-230	-0-	14	1	2668	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	15	1	2969	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
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-
12	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	225	1	6752	2	N	-0-					-0-
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	260	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	216	1	6227	2	N	-0-					-0-
*03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	260	1	7167	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
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-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	33	1	6465	3	Y	-0-					-0-
*01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	34	1	6438	3	Y	-0-					-0-
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	31	1	5945	3	Y	-0-					-0-
*03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	35	1	6815	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
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-
12	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	122	1	3657	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	130	1	3583	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3291	-0-	-265	-0-	111	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	130	1	3583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 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
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-
12	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	12	1	2229	3	Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2207	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	2008	-0-	-8	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	78	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	94	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	69	1	1993	2	N	-0-					-0-
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	94	1	2597	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	137	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4199	-0-	-885	-0-	147	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3839	-0-	-137	-0-	129	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	147	1	4052	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	99	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	108	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2644	-0-	-324	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	108	1	2970	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	117	1	3517	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	125	1	3441	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3080	-0-	-784	-0-	103	1	2977	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	125	1	3441	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 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
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-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	Y	-0-					-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	25	1	4745	3	Y	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	22	1	4341	3	Y	-0-					-0-
*03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	24	1	4790	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	90	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	95	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2484	-0-	-176	-0-	83	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	95	1	2627	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 #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 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
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-
12	2914	X	2323	-0-	-591	-0-	75	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1438	-0-	-606	-0-	48	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1759	-0-	-566	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					-0-

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
*04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1949	2	N	-0-					-0-
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-
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	62	1	1866	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	62	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1754	-0-	-94	-0-	59	1	1695	2	N	-0-					-0-
*03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	61	1	1843	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
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-
12	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	113	1	3396	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	122	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3285	-0-	-327	-0-	110	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	122	1	3369	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
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-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	16	1	3079	3	N	-0-					-0-
*01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	16	1	2973	3	N	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-					-0-
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	15	1	2874	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
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
12	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	22	1	4331	3	N	-0-					19
01	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	22	1	4181	3	N	1					20
							1	9									
02	4144	X	4077	-0-	-67	-0-	21	1	4056	3	N	-0-					20
03	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	22	1	4345	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9200	-0-	-760	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
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-
12	8866	X	7551	-0-	-1315	-0-	39	1	7512	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	6305	-0-	-2561	-0-	33	1	6272	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7683	-0-	-521	-0-	39	1	7644	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	42	1	8131	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	783	1	1912	3	N	-0-					-0-
11	1440	X	874	-0-	-566	-0-	696	1	178	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	728	1	451	2	N	-0-					-0-
*01	1488	X	39	-0-	-1449	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*02	1344	X	17	-0-	-1327	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	1488	X	129	-0-	-1359	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

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-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	130	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	128	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2462	2	N	-0-					-0-
*03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	139	1	2594	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

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-
12	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	91	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	100	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1949	-0-	-11	-0-	88	1	1861	2	N	-0-					-0-
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

*04	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	230	1	3838	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	251	1	3870	2	Y	-0-					-0-
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-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	362	1	3657	2	Y	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	348	1	3698	2	Y	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	324	1	3606	2	Y	-0-					-0-
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	345	1	3816	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	132	1	2030	2	N	-0-					-0-
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-
12	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	186	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	175	1	1860	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1858	-0-	-18	-0-	153	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	170	1	1884	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	257	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	281	1	4336	2	Y	-0-					-0-
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-
12	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	395	1	3984	2	Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	382	1	4055	2	Y	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	340	1	3782	2	Y	-0-					-0-
*03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	397	1	4384	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146	1	2889	2	N	-0-					-0-
*01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	157	1	3119	2	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	141	1	2741	2	N	-0-					-0-
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	34	1	758	2	N	-0-					-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	32	1	731	2	N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	29	1	599	2	N	-0-					-0-
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	117	1	2351	2	N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	88	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	97	1	1925	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 #: 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
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-
12	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	137	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	133	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2827	-0-	-29	-0-	143	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	147	1	2754	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
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-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	133	1	2754	2	N	-0-					-0-
*01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	N	-0-					-0-
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	127	1	2504	2	N	-0-					-0-
*03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	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
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-
12	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	180	1	3705	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	178	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3415	-0-	-197	-0-	165	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3480	-0-	-488	-0-	178	1	3302	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
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-
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	44	1	1308	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	50	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	2	N	-0-					-0-
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	50	1	1371	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
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-
12	3038	N	2779	-0-	-259	-0-	90	1	2689	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2283	-0-	-662	-0-	80	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2146	-0-	-430	-0-	72	1	2074	2	N	-0-					-0-
*03	2790	N	2482	-0-	-308	-0-	79	1	2403	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
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-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	158	1	4722	2	N	-0-					-0-
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	168	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	121	1	3471	2	N	-0-					-0-
*03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	168	1	4639	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 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
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-
12	3100	N	3074	-0-	-26	237	99	1	2975	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3205	-0-	105	342	112	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2522	-0-	-342	-0-	85	1	2437	2	N	-0-					-0-
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	112	1	3093	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
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-
12	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	106	1	2614	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	87	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2461	-0-	-171	-0-	94	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	88	1	2572	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
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-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	179	1	5373	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5443	-0-	-323	-0-	191	1	5252	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	175	1	5023	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5443	-0-	-323	-0-	191	1	5252	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
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-
12	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	133	1	3990	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	145	1	3992	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3834	-0-	-310	-0-	129	1	3705	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	145	1	3992	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
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-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	857	2	N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	28	1	763	2	N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
03	899	N	791	-0-	-108	-0-	28	1	763	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
*04	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	26	1	5515	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	27	1	5535	3	N	-0-					-0-
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-
12	5394	X	5012	-0-	-382	-0-	26	1	4986	3	N	-0-					-0-
*01	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	26	1	4895	3	N	-0-					-0-
*02	4788	X	4435	-0-	-353	-0-	23	1	4412	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	24	1	4776	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
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-
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	7	1	1280	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	637	-0-	-665	-0-	3	1	634	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	419	-0-	-757	-0-	2	1	417	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	6	1	1231	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
*04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
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-
12	1116	N	992	-0-	-124	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	991	-0-	-249	-0-	35	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1011	-0-	-81	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1025	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
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	16	1	2626	3	Y	15					35
							17	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	18	1	2681	3	Y	17					52
							19	9									
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-
12	3100	N	2683	-0-	-417	6028	18	1	2612	3	Y	48					48
							53	9									
01	3100	N	2607	-0-	-493	5535	18	1	2588	3	Y	1	45	1			4
							1	9									
02	2800	N	2377	-0-	-423	5112	16	1	2344	3	Y	15	2	1			17
							17	9									
*03	3100	N	2619	-0-	-481	4631	18	1	2593	3	Y	7					24
							8	9									

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
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-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	132	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	134	1	3693	2	N	-0-					-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-					-0-
*03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	134	1	3693	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
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-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	4	1	700	3	N	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	3	1	638	3	N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	3	1	668	3	N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	4	1	705	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 #: 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
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
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-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	5	1	990	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	6	1	1096	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	2976	X	1882	-0-	-1094	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1772	-0-	-1204	-0-	62	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1774	-0-	-158	-0-	60	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	62	1	1710	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
*04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
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-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	9	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	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
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-
12	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	98	1	2936	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	103	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2657	-0-	-255	-0-	89	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	103	1	2832	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 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
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-
12	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	90	1	2703	2	Y	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	123	1	3395	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2663	-0-	-417	-0-	89	1	2574	2	Y	-0-					-0-
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	123	1	3395	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
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-
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	92	1	2768	2	N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	92	1	2540	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2303	-0-	-49	-0-	77	1	2226	2	N	-0-					-0-
*03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	92	1	2540	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
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-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	6	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
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-
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	5	1	983	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
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-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	72	1	2075	2	N	-0-					-0-
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2280	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
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-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	40	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	41	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1071	-0-	-413	-0-	36	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	41	1	1128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 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
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-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	6	1	1078	3	N	-0-			-0-
*01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	5	1	1019	3	N	-0-			-0-
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	4	1	682	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	817	-0-	-268	-0-	4	1	813	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
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-
12	4836	X	4721	-0-	-115	-0-	24	1	4697	3	N	-0-			-0-
*01	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	23	1	4392	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4169	-0-	-199	-0-	21	1	4148	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	3463	-0-	-1311	-0-	18	1	3445	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
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-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-			-0-
*01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	23	1	4350	3	Y	-0-			-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	21	1	4076	3	Y	-0-			-0-
*03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	22	1	4224	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
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-
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	20	1	3875	3	Y	-0-			-0-
*01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-			-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	16	1	3119	3	Y	-0-			-0-
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	12	1	2368	3	N	-0-			-0-
01	2666	N	2144	-0-	-522	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
02	2212	N	1967	-0-	-245	-0-	10	1	1957	3	N	-0-			-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	13	1	2450	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 #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10410	X	8921	-0-	-1489	-0-	42	1	8879	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	9158	-0-	-1227	-0-	45	1	9113	3	Y	-0-					-0-
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-
12	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	42	1	8126	3	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8245	-0-	-683	-0-	43	1	8202	3	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7516	-0-	-352	-0-	39	1	7477	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	8251	-0-	-305	-0-	42	1	8209	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 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
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-
12	5487	X	5197	-0-	-290	-0-	168	1	5029	2	N	-0-					-0-
*01	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	179	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4856	-0-	-72	-0-	163	1	4693	2	N	-0-					-0-
*03	5425	X	4002	-0-	-1423	-0-	128	1	3874	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	126	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	133	1	3672	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	110	1	3173	2	N	-0-					-0-
*03	4185	X	1658	-0-	-2527	-0-	53	1	1605	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 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
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-
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	93	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					-0-
*03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	90	1	2730	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	107	1	3216	2	N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	105	1	2892	2	N	-0-					-0-
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	90	1	2584	2	N	-0-					-0-
*03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	105	1	2892	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	86	1	2478	2	N	-0-					-0-
*03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2550	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 #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3069	X	1860	-0-	-1209	-0-	60	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1848	-0-	-1221	-0-	65	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1919	-0-	-713	-0-	64	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1848	-0-	-1066	-0-	65	1	1783	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5952	X	5699	-0-	-253	-0-	184	1	5515	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	202	1	5567	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5044	-0-	-332	-0-	169	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	202	1	5567	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
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-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	868	N	726	-0-	-142	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	675	-0-	-348	-0-	3	1	672	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1850	-0-	-1250	843	10	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*01	2704	N	1861	-0-	-843	-0-	10	1	1851	3	Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	9	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2764	N	1835	-0-	-929	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	14	1	2755	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	15	1	2822	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2291	-0-	-481	-0-	12	1	2279	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	13	1	2518	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	7	1	1490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	8	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	Y	2					2
							2	9									
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					2

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

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-
12	10912	X	10762	-0-	-150	-0-	348	1	10414	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	376	1	10354	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9595	-0-	-261	-0-	322	1	9273	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10730	-0-	-27	-0-	376	1	10354	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

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-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	65	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	57	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	65	1	1794	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

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-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	14	1	2592	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2352	-0-	-84	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	13	1	2563	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
*04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	17	1	3393	3	N	-0-					-0-
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-
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	18	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	16	1	3118	3	N	-0-					-0-
*03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	18	1	3430	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
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-
12	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	18	1	3560	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	19	1	3576	3	Y	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	17	1	3311	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	18	1	3479	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
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-
12	7316	X	6248	-0-	-1068	-0-	202	1	6046	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6165	-0-	-872	-0-	216	1	5949	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5452	-0-	-904	-0-	183	1	5269	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6165	-0-	-438	-0-	216	1	5949	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
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-
12	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	201	1	4131	2	N	-0-					-0-
*01	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	203	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3887	-0-	-145	-0-	188	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	216	1	4024	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
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-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	101	1	2085	2	N	-0-					-0-
*01	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	105	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	92	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	102	1	1896	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
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
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	1710	1	2135	3	N	-0-					17
*01	2387	X	1890	-0-	-497	-0-	10	1	1880	3	N	-0-					17
02	2156	X	972	-0-	-1184	-0-	5	1	967	3	N	-0-					17
03	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	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
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-
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	80	1	1640	2	N	-0-					-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1448	-0-	-316	-0-	70	1	1378	2	N	-0-					-0-
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1649	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
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-
12	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	137	1	2837	2	N	-0-					-0-
*01	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	129	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	123	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	150	1	2695	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
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-
12	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	186	1	3794	2	N	-0-					-0-
*01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	214	1	4338	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3595	-0-	-45	-0-	175	1	3420	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	200	1	3730	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
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-
12	7254	X	7233	-0-	-21	-0-	37	1	7196	3	N	-0-					-0-
01	7223	X	6134	-0-	-1089	-0-	32	1	6102	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6333	-0-	-163	-0-	32	1	6301	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6975	-0-	-248	-0-	35	1	6940	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
*04	6480	X	5952	-0-	-528	-0-	28	1	5924	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	29	1	5940	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6014	X	5552	-0-	-462	-0-	28	1	5524	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5302	-0-	-712	-0-	28	1	5274	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4594	-0-	-838	-0-	24	1	4570	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	26	1	5009	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
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-
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	71	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	61	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1623	-0-	-29	-0-	63	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	60	1	1743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON-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
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-
12	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	196	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5610	-0-	-745	-0-	196	1	5414	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5359	-0-	-297	-0-	180	1	5179	2	N	-0-					-0-
*03	6200	X	5937	-0-	-263	-0-	189	1	5748	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1364	N	872	-0-	-492	-0-	5	1	867	3	N	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	N	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	4	1	798	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
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-
12	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	23	1	4559	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	3764	-0-	-1103	-0-	20	1	3744	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	3409	-0-	-987	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	3808	-0-	-1059	-0-	19	1	3789	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
*04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	47	1	10029	3	Y	45	118	1			43
							50	9									
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	33	1	6661	3	Y	48	70	1			21
							53	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	30	1	6126	3	Y	51	4	1			68
							56	9									
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30	1	6282	3	Y	38	70	1			36
							42	9									
*08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	30	1	6045	3	Y	43	60	1			19
							47	9									
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	31	1	6341	3	Y	51	4	1			66
							56	9									
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	34	1	6668	3	Y	41	65	1			42
							45	9									
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	28	1	5570	3	Y	42	63	1			21
							46	9									
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	31	1	6016	3	Y	41	2	1			60
							45	9									
01	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	28	1	5362	3	Y	34	77	1			17
							37	9									
02	5460	X	4080	-0-	-1380	-0-	21	1	4022	3	Y	34	4	1			47
							37	9									
*03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	34	1	6574	3	Y	36	56	1			27
							40	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
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-
12	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	129	1	3858	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	138	1	3807	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3242	-0-	-510	-0-	109	1	3133	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	138	1	3807	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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	Y	-0-			-0-
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-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	3	Y	-0-			-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	882	3	Y	-0-			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-			-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	4	1	850	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	395	1	8156	2	N	-0-			-0-
*01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	314	1	6385	2	N	-0-			-0-
*02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	264	1	5199	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4330	-0-	-444	-0-	220	1	4110	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	487	1	10060	2	N	-0-			-0-
*01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	385	1	7841	2	N	-0-			-0-
*02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	321	1	6304	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5364	-0-	-1022	-0-	273	1	5091	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	134	1	2755	2	N	-0-			-0-
*01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	N	-0-			-0-
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	106	1	2073	2	N	-0-			-0-
*03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	123	1	2275	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	524	1	10831	2	N	-0-					-0-
*01	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	423	1	8622	2	N	-0-					-0-
*02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	364	1	7170	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6092	-0-	-1720	-0-	310	1	5782	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	292	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	312	1	4808	2	N	-0-					-0-
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-
12	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	513	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	472	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	416	1	4628	2	N	-0-					-0-
*03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	493	1	5455	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
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-
12	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	24	1	4725	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	24	1	4590	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	21	1	4027	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	20	1	3982	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	5	28	1			7
							6	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
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									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1173	3	Y	17					85
							19	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	6	64	1			27
							7	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	4	3	1			28
							4	9									
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	Y	2	18	1			12
							2	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

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-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	203	1	6085	2	N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	N	-0-					-0-
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	190	1	5461	2	N	-0-					-0-
*03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

*04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	32	1	6891	3	N	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	35	1	7035	3	N	-0-					-0-
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-
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	33	1	6495	3	N	-0-					-0-
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	33	1	6197	3	N	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	28	1	5480	3	N	-0-					-0-
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	31	1	5975	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

*04	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	11	1	2386	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	11	1	2314	3	N	-0-					-0-
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-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	3	N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	12	1	2415	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
*04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	12	1	2513	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	13	1	2616	3	N	-0-			-0-
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-
12	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	13	1	2499	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	13	1	2445	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2246	-0-	-22	-0-	12	1	2234	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	13	1	2467	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
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-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-			-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	N	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	3	N	-0-			-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	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
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-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	838	1	3144	3	Y	-0-			-0-
01	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	673	1	2952	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					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
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-			-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	15	1	2927	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6005	15	1	3048	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		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-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3126	-0-	26	26	16	1	3110	3	Y	-0-			-0-
02	2667	N	2641	-0-	-26	-0-	14	1	2627	3	Y	-0-			-0-
*03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	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
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	24	1	655	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	23	1	699	2	N	-0-			-0-
01	682	N	484	-0-	-198	-0-	17	1	467	2	N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	N	-0-			-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	776	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 #: 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
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	90	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	84	1	2522	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	86	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3225	-0-	125	125	103	1	3122	2	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
10	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	210	1	5772	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-			-0-
12	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	185	1	5544	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5601	-0-	-506	-0-	196	1	5405	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4971	-0-	-545	-0-	167	1	4804	2	N	-0-			-0-
*03	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	173	1	5247	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	30	1	898	2	N	-0-			-0-
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	31	1	861	2	N	-0-			-0-
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	26	1	751	2	N	-0-			-0-
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	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
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-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	154	1	4603	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	164	1	4517	2	N	-0-			-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	146	1	4199	2	N	-0-			-0-
*03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	164	1	4517	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
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-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	138	1	4128	2	N	-0-			-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	139	1	3833	2	N	-0-			-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	114	1	3282	2	N	-0-			-0-
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	122	1	3694	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
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-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	107	1	3197	2	N	-0-			-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	111	1	3064	2	N	-0-			-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-			-0-
*03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	111	1	3064	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
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-
12	403	N	162	-0-	-241	-0-	5	1	157	2	N	-0-			-0-
01	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	336	N	17	-0-	-319	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 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
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-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	8	1	1482	3	N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	7	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	7	1	1448	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
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-
12	5084	X	3836	-0-	-1248	-0-	20	1	3816	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3807	-0-	-1277	-0-	20	1	3787	3	Y	-0-					-0-
*02	4592	X	3359	-0-	-1233	-0-	17	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4040	-0-	-796	-0-	21	1	4019	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	105	1	3150	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	87	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2224	-0-	-184	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	87	1	2385	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
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-
12	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	11	1	2086	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	11	1	2033	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1902	-0-	-2	-0-	10	1	1892	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	11	1	2056	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
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-
12	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2235	-0-	-772	-0-	12	1	2223	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	10	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					-0-
*01	620	N	588	-0-	-32	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	3	1	543	3	Y	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 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
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-
12	6541	X	5551	-0-	-990	-0-	179	1	5372	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	190	1	5227	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4868	-0-	-508	-0-	163	1	4705	2	N	-0-			-0-
*03	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	171	1	5180	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	21	1	4566	3	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-			-0-
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-
12	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-			-0-
01	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	23	1	4313	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	4095	-0-	-77	-0-	21	1	4074	3	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	22	1	4249	3	Y	-0-			-0-

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
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	98	1	2703	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	64	1	1907	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	1745	-0-	-673	-0-	61	1	1684	2	N	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	69	1	1987	2	N	-0-			-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	70	1	2135	2	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
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-
12	8866	X	8621	-0-	-245	-0-	44	1	8577	3	N	-0-			-0-
01	8401	X	7888	-0-	-513	-0-	41	1	7847	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7411	-0-	-513	-0-	38	1	7373	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	8001	-0-	-772	-0-	41	1	7960	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
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-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	16	1	3023	3	Y	-0-			-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	16	1	2946	3	Y	-0-			-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	14	1	2676	3	Y	-0-			-0-
*03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	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 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
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-
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	52	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	46	1	1337	2	N	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	53	1	1615	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
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-
12	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	680	1	20385	2	N	-0-					-0-
01	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	724	1	19954	2	N	-0-					-0-
02	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	607	1	17462	2	N	-0-					-0-
*03	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	617	1	18712	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
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-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	109	1	3267	2	N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	117	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					-0-
*03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	88	1	2673	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
*04	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	19	1	4084	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	20	1	3741	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3386	-0-	-142	-0-	17	1	3369	3	Y	-0-					-0-
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	21	1	4199	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
*01	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1629	-0-	-163	-0-	8	1	1621	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	9	1	1770	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
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-
12	3100	N	2164	-0-	-936	2668	11	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2284	-0-	-816	1852	12	1	2272	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2061	-0-	-739	1113	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1995	-0-	-1105	8	10	1	1985	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
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-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	58	1	11296	3	N	-0-					-0-
01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	56	1	10535	3	N	-0-					-0-
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	50	1	9798	3	N	-0-					-0-
*03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	56	1	10943	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
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-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	100	1	2996	2	N	-0-					-0-
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	91	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	78	1	2256	2	N	-0-					-0-
*03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	91	1	2507	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
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-
12	4557	X	4108	-0-	-449	-0-	133	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3933	-0-	-624	-0-	138	1	3795	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3619	-0-	-497	-0-	122	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	138	1	3795	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
10	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	152	1	4175	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	4402	X	4398	-0-	-4	-0-	142	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	166	1	4579	2	N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	140	1	4026	2	N	-0-					-0-
*03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	146	1	4425	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	135	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	120	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	137	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	113	1	3253	2	N	-0-					-0-
*03	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	116	1	3512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	126	1	3768	2	N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	135	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	118	1	3396	2	N	-0-					-0-
*03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	124	1	3768	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
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-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	179	1	5356	2	N	-0-					-0-
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	167	1	4804	2	N	-0-					-0-
*03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	204	1	5630	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
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-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-					-0-
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	127	1	3503	2	N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	3056	2	N	-0-					-0-
*03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	113	1	3442	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
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-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	139	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	143	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	128	1	3672	2	N	-0-					-0-
*03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	134	1	4054	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
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-
12	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	165	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	167	1	4591	2	N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	185	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	167	1	4591	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
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-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	105	1	3132	2	N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	92	1	2652	2	N	-0-					-0-
*03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	2	N	-0-					-0-

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
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	249	1	6847	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	224	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	241	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	194	1	5577	2	N	-0-					-0-
*03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	223	1	6752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	184	1	5523	2	N	-0-			-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	190	1	5237	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4442	-0-	-234	-0-	149	1	4293	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	190	1	5237	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

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-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	133	1	3980	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	135	1	3726	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3299	-0-	-369	-0-	111	1	3188	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	135	1	3726	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

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-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	249	1	7471	2	N	-0-			-0-
01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	259	1	7140	2	N	-0-			-0-
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	218	1	6263	2	N	-0-			-0-
*03	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	259	1	7140	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

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-
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	41	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	43	1	1188	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1119	-0-	-253	-0-	38	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	43	1	1188	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

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-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	26	1	5148	3	N	-0-			-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	26	1	4987	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4515	-0-	-189	-0-	23	1	4492	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	26	1	5069	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

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
12	3100	N	1852	-0-	-1248	1051	10	1	1842	3	Y	-0-			3
01	2793	N	1742	-0-	-1051	-0-	9	1	1733	3	Y	-0-			3
02	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-			3
03	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	9	1	1845	3	Y	-0-			3

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 #: 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
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-
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	24	1	4572	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4261	-0-	-451	-0-	22	1	4239	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	3919	-0-	-365	-0-	20	1	3899	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	22	1	4231	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
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-
12	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	24	1	4580	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	23	1	4429	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3966	-0-	-430	-0-	20	1	3946	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	22	1	4209	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
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
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					13
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					13
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	6	1	1134	3	N	-0-					13
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	7	1	1321	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
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
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-					3
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	Y	-0-					3
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	18	1	3396	3	Y	-0-					3
*03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	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
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2					20
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2	20	1			2
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
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	3	1	9	N	1					16
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	421	3	1	9	N	1					17
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					17
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					17

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

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-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
*02	308	N	111	-0-	-197	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

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-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

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-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	331	1	4191	2	N	-0-					-0-
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	311	1	4252	2	N	-0-					-0-
*02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	296	1	3587	2	N	-0-					-0-
*03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	327	1	3720	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

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-
12	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	189	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	183	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3526	-0-	-170	-0-	170	1	3356	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	197	1	3683	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

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-
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	126	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	126	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2520	-0-	-252	-0-	122	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	154	1	2733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

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-
12	3100	N	2667	-0-	-433	6342	14	1	2653	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2537	-0-	-563	5779	13	1	2524	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2377	-0-	-423	5356	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2492	-0-	-608	4748	13	1	2479	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

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-
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	13	1	2507	3	N	-0-					-0-
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

*04	13650	X	13514	-0-	-136	-0-	63	1	13451	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	13746	-0-	-111	-0-	67	1	13679	3	N	-0-					-0-
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-
12	13578	X	11467	-0-	-2111	-0-	59	1	11408	3	N	-0-					-0-
01	12710	X	10159	-0-	-2551	-0-	53	1	10106	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	10517	-0-	-543	-0-	54	1	10463	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	11405	-0-	-592	-0-	58	1	11347	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

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-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	12	1	2389	3	N	-0-					-0-
*01	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	12	1	2345	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2136	-0-	-48	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	12	1	2402	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

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-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	24	1	4703	3	Y	-0-					-0-
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	26	1	4825	3	Y	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	17	1	3313	3	Y	-0-					-0-
*03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	20	1	4000	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 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
*04	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3527	-0-	-29	-0-	18	1	3509	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	20	1	3890	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

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-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	129	1	3858	2	N	-0-			-0-
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	133	1	3672	2	N	-0-			-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3403	2	N	-0-			-0-
*03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	133	1	3672	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

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-
12	3844	X	3361	-0-	-483	-0-	17	1	3344	3	N	-0-			-0-
*01	3844	X	3153	-0-	-691	-0-	17	1	3136	3	N	-0-			-0-
02	3304	X	2897	-0-	-407	-0-	15	1	2882	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	16	1	3140	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

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-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-			-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	Y	-0-			-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

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-
12	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	44	1	1325	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	45	1	1249	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	38	1	1090	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	45	1	1249	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 #: 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
*04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	14	1	4547	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	15	1	4652	3	N	-0-					-0-
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-
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	27	1	5215	3	N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	17	1	4810	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4423	-0-	-281	-0-	23	1	4400	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4833	-0-	-406	-0-	16	1	4817	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
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-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	389	1	3349	3	Y	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	391	1	3561	3	Y	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	350	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	388	1	3191	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
*04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	181	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	197	1	3041	2	Y	-0-					-0-
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-
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	296	1	2989	2	Y	-0-					-0-
*01	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	265	1	2818	2	Y	-0-					-0-
*02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	252	1	2800	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	263	1	2909	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
*04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	171	1	2852	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	191	1	2948	2	N	-0-					-0-
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-
*12	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	264	1	2667	2	N	-0-					-0-
*01	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	263	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2726	-0-	-74	-0-	225	1	2501	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	247	1	2728	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
*04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-			-0-
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-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	104	1	1046	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	96	1	1015	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	83	1	927	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	94	1	1041	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
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-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1931	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	10	1	1844	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1771	-0-	-49	-0-	9	1	1762	3	N	-0-			-0-
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	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
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-
12	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	653	1	6510	3	Y	-0-			-0-
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	652	1	6061	3	Y	-0-			-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	584	1	5382	3	Y	-0-			-0-
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	650	1	5822	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
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-
12	3100	N	3209	-0-	109	109	104	1	3105	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3148	-0-	48	157	110	1	3038	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2869	-0-	69	226	96	1	2773	2	N	-0-			-0-
*03	3374	X	3148	-0-	-226	-0-	110	1	3038	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
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-
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	95	1	2857	2	N	-0-			-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	2	N	-0-			-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	N	-0-			-0-
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	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
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-
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	67	1	2007	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	74	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1765	-0-	-139	-0-	59	1	1706	2	N	-0-			-0-
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	74	1	2038	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	2	N	-0-			-0-
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	29	1	799	2	N	-0-			-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	2	N	-0-			-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	29	1	799	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

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-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	43	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	47	1	1305	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	41	1	1189	2	N	-0-			-0-
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

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-
12	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	31	1	5949	3	N	-0-			-0-
01	6045	X	5339	-0-	-706	-0-	28	1	5311	3	N	-0-			-0-
02	5460	X	5114	-0-	-346	-0-	26	1	5088	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	28	1	5556	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

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-
12	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	30	1	5856	3	Y	-0-			-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	32	1	6137	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5407	-0-	-81	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-			-0-
*03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	33	1	6481	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

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
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	6	1	1180	3	N	-0-			23
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1082	3	N	-0-			23
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	5	1	980	3	N	-0-			23
03	1178	N	960	-0-	-218	-0-	5	1	955	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

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-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	29	1	5551	3	N	-0-			-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	29	1	5441	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	4811	-0-	-341	-0-	25	1	4786	3	N	-0-			-0-
03	5704	X	5314	-0-	-390	-0-	27	1	5287	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	18	1	3435	3	N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	15	1	2943	3	N	-0-					-0-
*03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	17	1	3258	3	N	-0-					-0-

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
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
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					2
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-					2
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					2
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	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
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-
12	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	287	1	1536	2	N	-0-					-0-
*01	1860	N	978	-0-	-882	-0-	84	1	894	2	N	-0-					-0-
*02	1708	N	689	-0-	-1019	-0-	65	1	624	2	N	-0-					-0-
*03	1829	N	1225	-0-	-604	-0-	126	1	1099	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
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-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	626	1	3358	2	N	-0-					-0-
*01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	317	1	3360	2	N	-0-					-0-
*02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	308	1	2981	2	N	-0-					-0-
*03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	336	1	2926	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
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-
12	14415	X	14392	-0-	-23	-0-	74	1	14318	3	Y	-0-					-0-
*01	14167	X	14136	-0-	-31	-0-	74	1	13987	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
02	12684	X	12516	-0-	-168	-0-	64	1	12449	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	14384	X	14057	-0-	-327	-0-	71	1	13986	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
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-
12	9145	X	6956	-0-	-2189	-0-	36	1	6920	3	N	-0-					-0-
*01	9145	X	8683	-0-	-462	-0-	46	1	8637	3	N	-0-					-0-
02	8260	X	7096	-0-	-1164	-0-	36	1	7060	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7230	-0-	-1667	-0-	37	1	7193	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	9	1	1656	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	7	1	1390	3	N	-0-			-0-
*02	1596	N	1376	-0-	-220	-0-	7	1	1369	3	N	-0-			-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

*04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	20	1	4213	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	21	1	4205	3	N	-0-			-0-
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-
12	4247	X	3452	-0-	-795	-0-	18	1	3434	3	N	-0-			-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	N	-0-			-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	20	1	3908	3	N	-0-			-0-
*03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	21	1	4020	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

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-
12	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	16	1	3044	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	15	1	2886	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	13	1	2528	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	14	1	2786	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

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-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	N	-0-			-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	20	1	3841	3	N	-0-			-0-
*02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	18	1	3527	3	N	-0-			-0-
*03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	21	1	4186	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

10	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	684	1	18816	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	21080	X	18953	-0-	-2127	-0-	612	1	18341	2	N	-0-			-0-
01	19685	X	18477	-0-	-1208	-0-	647	1	17830	2	N	-0-			-0-
02	17780	X	16467	-0-	-1313	-0-	553	1	15914	2	N	-0-			-0-
*03	19499	X	18208	-0-	-1291	-0-	581	1	17627	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	27	1	5729	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	29	1	5818	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5797	X	5717	-0-	-80	-0-	29	1	5688	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5678	-0-	-119	-0-	30	1	5648	3	Y	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	27	1	5229	3	Y	-0-					-0-
*03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	29	1	5748	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

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-
12	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	12	1	2259	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	12	1	2217	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2056	-0-	-72	-0-	11	1	2045	3	N	-0-					-0-
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	12	1	2276	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		513	-0-	513	513	291	1	222	3	Y	-0-					12
02	4147	X	3634	-0-	-513	-0-	798	1	2836	3	Y	-0-					12
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	125	1	1726	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 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
*04	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	21	1	4483	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	22	1	4354	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	23	1	4264	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3907	-0-	-209	-0-	20	1	3887	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 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
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-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	19	1	3674	3	N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
*03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	18	1	3517	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 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
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-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 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
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-
12	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	14	1	2808	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	13	1	2413	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1597	-0-	-1147	-0-	8	1	1589	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1946	-0-	-1092	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	16	1	3070	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3006	-0-	-1024	-0-	16	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2552	-0-	-920	-0-	13	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	2680	-0-	-1071	-0-	14	1	2666	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
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-
12	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	8	1	1522	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	8	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1605	-0-	-47	-0-	8	1	1597	3	N	-0-					-0-
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	12	1	2354	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2666	N	2445	-0-	-221	-0-	79	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	82	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2049	-0-	-275	-0-	69	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	82	1	2252	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
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-
12	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	19	1	3687	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	19	1	3653	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3384	-0-	-4	-0-	17	1	3367	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	19	1	3656	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
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-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1434	-0-	-50	-0-	7	1	1427	3	N	-0-					-0-
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	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
10	3100	N	1529	-0-	-1571	1575	8 24	1 9	1497	3	Y	22	22	1			-0-
11	3000	N	1614	-0-	-1386	189	8 1	1 9	1605	3	Y	1	1	1			-0-
12	1832	N	1643	-0-	-189	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	176	1	5274	2	N	-0-					-0-
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	188	1	5177	2	N	-0-					-0-
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	161	1	4642	2	N	-0-					-0-
*03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	188	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
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-
12	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	62	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1436	-0-	-48	-0-	55	1	1381	2	N	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	231	1	4597	2	N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	235	1	4689	2	N	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	184	1	3631	2	N	-0-					-0-
*03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	222	1	4003	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-					-0-
*02	476	N	296	-0-	-180	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	26381	X	24546	-0-	-1835	-0-	1138	1	23408	2	N	-0-					-0-
01	25854	X	24172	-0-	-1682	-0-	1136	1	23036	2	N	-0-					-0-
02	22932	X	21314	-0-	-1618	-0-	1031	1	20283	2	N	-0-					-0-
03	25203	X	23611	-0-	-1592	-0-	1204	1	22407	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
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-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	455	1	2434	2	N	-0-					-0-
*01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	234	1	2475	2	N	-0-					-0-
*02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	240	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	177	1	1548	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	919	1	3785	3	Y	-0-					-0-
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	860	1	3524	3	Y	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	829	1	3307	3	Y	-0-					-0-
*03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	917	1	3521	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
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-
12	620	N	458	-0-	-162	-0-	21	1	437	2	N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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
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-
12	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	55	1	1141	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-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
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	323	1	5392	2	N	-0-			-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	367	1	5661	2	N	-0-			-0-
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-
12	5425	X	5114	-0-	-311	-0-	461	1	4653	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5046	-0-	-379	-0-	434	1	4612	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	397	1	4417	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	414	1	4572	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
*04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	68	1	1140	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	74	1	1146	2	N	-0-			-0-
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-
*12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	86	1	864	2	N	-0-			-0-
*01	1023	N	966	-0-	-57	-0-	83	1	883	2	N	-0-			-0-
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	73	1	815	2	N	-0-			-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	76	1	844	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
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-
12	3100	N	2923	-0-	-177	8102	15	1	2908	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2803	-0-	-297	7805	15	1	2788	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2585	-0-	-215	7590	13	1	2572	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2869	-0-	-231	7359	15	1	2854	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	55	1	1660	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	48	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1264	-0-	-192	-0-	42	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	48	1	1319	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 #: 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
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-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	76	1	180	2	N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	708	1	1845	2	N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	191	1	180	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
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	38	1	7437	3	Y	-0-	46	1			3
11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	39	1	7938	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	8246	X	8101	-0-	-145	-0-	41	1	8060	3	Y	-0-					-0-
*01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	44	1	8400	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	42	1	8142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	44	1	8614	3	Y	-0-					-0-

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	26	1	5055	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5274	-0-	-275	-0-	28	1	5246	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	2291	-0-	-2721	-0-	12	1	2279	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	2832	-0-	-2407	-0-	14	1	2818	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
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-
12	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	134	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	141	1	3881	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3562	-0-	-498	-0-	120	1	3442	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	141	1	3881	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	26	1	4962	3	N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	22	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	20	1	3845	3	N	-0-					-0-
*03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	25	1	4963	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
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-
12	4371	X	4333	-0-	-38	-0-	22	1	4311	3	N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	23	1	4402	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3793	-0-	-43	-0-	19	1	3774	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	21	1	4176	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

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-
12	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	6	1	1216	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

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-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	706	-0-	-414	-0-	4	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	707	-0-	-533	-0-	4	1	703	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
*04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	7	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1587	3									
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	518	2	Y	4					4
							1612	3	4	9							
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							
12	3100	N	1997	-0-	-1103	2495	8	1	484	2	Y	4	1	1			10
							1501	3	4	9							
01	3100	N	1997	-0-	-1103	1392	8	1	482	2	Y	13					23
							1493	3	14	9							
02	2800	N	1906	-0-	-894	498	7	1	460	2	Y	5					28
							1433	3	6	9							
*03	2549	N	2051	-0-	-498	-0-	8	1	496	2	Y	10	29	1			9
							1536	3	11	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18060	X	15826	-0-	-2234	-0-	74	1	15752	3	Y	-0-					23
05	18042	X	16152	-0-	-1890	-0-	79	1	16064	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
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
12	17019	X	16391	-0-	-628	-0-	84	1	16307	3	Y	-0-					7
01	16895	X	16180	-0-	-715	-0-	85	1	16095	3	Y	-0-					7
02	15120	X	14596	-0-	-524	-0-	75	1	14521	3	Y	-0-					7
03	16523	X	15920	-0-	-603	-0-	81	1	15839	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
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							
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	Y	5					20
							1241	3	6	9							
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	11	27	1			4
							1261	3	12	9							
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	6	1	363	2	Y	9					13
							1130	3	10	9							
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	7	1	408	2	Y	6					19
							1268	3	7	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	8	18	1			-0-
							1244	3	9	9							
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1295	3	1	9							
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							
12	2667	N	1616	-0-	-1051	-0-	6	1	391	2	Y	6	19	1			-0-
							1212	3	7	9							
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	6	1	383	2	Y	7	1	1			6
							1183	3	8	9							
02	1484	N	1462	-0-	-22	-0-	6	1	352	2	Y	10	12	1			4
							1093	3	11	9							
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	6	1	376	2	Y	7	1	1			10
							1165	3	8	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
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					21
							1491	3									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					21
							1523	3									
06	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	7	1	472	2	Y	21					42
							1468	3	23	9							
07	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3962	7	1	480	2	Y	5					47
							1499	3	6	9							
*08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5885	7	1	466	2	Y	1					48
							1449	3	1	9							
09	2900	N	1877	-0-	-1023	4862	7	1	456	2	Y	-0-					48
							1414	3									
10	3100	N	1823	-0-	-1277	3585	7	1	444	2	Y	1					49
							1371	3	1	9							
11	3000	N	1704	-0-	-1296	2289	6	1	413	2	Y	-0-	43	1			6
							1285	3									
12	3100	N	1804	-0-	-1296	993	7	1	437	2	Y	2	1	1			7
							1358	3	2	9							
01	2905	N	1912	-0-	-993	-0-	8	1	465	2	Y	1					8
							1438	3	1	9							
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	Y	5					13
							1168	3	6	9							
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	Y	-0-					13
							1294	3									

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3925	3	Y	62	68	1			134
							68	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	75	181	1			28
							83	9									
06	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	19	1	3842	3	Y	73					101
							80	9									
07	DLQ G-10		4025	-0-	4025	7966	19	1	3941	3	Y	59	73	1			87
							65	9									
*08	DLQ G-10		4008	-0-	4008	11974	19	1	3925	3	Y	58	119	1			26
							64	9									
09	15916	X	3942	-0-	-11974	-0-	19	1	3839	3	Y	76	9	1			93
							84	9									
10	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	19	1	3780	3	Y	54	100	1			47
							59	9									
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	18	1	3643	3	Y	77	86	1			38
							85	9									
12	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	20	1	3926	3	Y	75	2	1			111
							83	9									
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	Y	53	127	1			37
							58	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	20	1	3790	3	Y	72	6	1			103
							79	9									
03	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	20	1	3829	3	Y	57	76	1			84
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	17	1	3611	3	Y	25	65	1			69
							28	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	3	Y	32	3	1			98
							35	9									
06	DLQ G-10		3695	-0-	3695	3695	18	1	3631	3	Y	42					140
							46	9									
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	7474	18	1	3748	3	Y	12	73	1			79
							13	9									
*08	DLQ G-10		3627	-0-	3627	11101	18	1	3601	3	Y	7	52	1			34
							8	9									
09	14536	X	3435	-0-	-11101	-0-	17	1	3374	3	Y	40	4	1			70
							44	9									
*10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	18	1	3600	3	Y	2	41	1			31
							2	9									
11	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	16	1	3132	3	Y	25	2	1			54
							28	9									
12	3627	X	3048	-0-	-579	-0-	15	1	3003	3	Y	27					81
							30	9									
01	3627	X	2960	-0-	-667	-0-	16	1	2931	3	Y	12	75	1			18
							13	9									
02	3276	X	2996	-0-	-280	-0-	15	1	2946	3	Y	32	4	1			46
							35	9									
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3697	3	Y	16	42	1			20
							18	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

*04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	784	1	152	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	1			N	-0-					-0-
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-
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	899	1			N	-0-					-0-
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	870	1	51	3	N	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	1			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	1			N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

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-
12	28551	X	22811	-0-	-5740	-0-	737	1	22074	2	N	-0-					-0-
01	27962	X	25191	-0-	-2771	-0-	882	1	24309	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	22192	-0-	-2784	-0-	745	1	21447	2	N	-0-					-0-
03	27094	X	25191	-0-	-1903	-0-	882	1	24309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	806	N	424	-0-	-382	-0-	2	1	422	3	N	-0-					-0-
01	930	N	313	-0-	-617	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
02	756	N	240	-0-	-516	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
03	434	N	133	-0-	-301	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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
10	6076	X	5697	-0-	-379	-0-	200	1	5497	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	179	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5500	-0-	-390	-0-	193	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4943	-0-	-377	-0-	166	1	4777	2	N	-0-					-0-
*03	5704	X	5593	-0-	-111	-0-	178	1	5415	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	3	1	668	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	25	1	5112	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	25	1	4914	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4771	-0-	-251	-0-	25	1	4746	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4535	-0-	-1	-0-	23	1	4512	3	Y	-0-					-0-
*03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	31	1	6076	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	13	1	2452	3	N	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	13	1	2476	3	N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	12	1	2268	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	16	1	3137	3	Y	-0-					-0-
*01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	18	1	3310	3	Y	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2757	3	Y	-0-					-0-
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	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
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-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	92	1	2964	3	N	-0-					-0-
*01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	85	1	2784	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	76	1	2389	3	N	-0-					-0-
*03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	74	1	2484	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
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-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	22	1	4321	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	23	1	4257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3892	X	3846	-0-	-46	-0-	20	1	3826	3	Y	-0-					-0-
*03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	22	1	4346	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
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	3100	N	1760	-0-	-1340	908	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
01	2817	N	1909	-0-	-908	-0-	10	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	9	1	1797	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	20820	X	20355	-0-	-465	-0-	95	1	20229	3	Y	28	172	1			14
							31	9									
05	21545	X	20539	-0-	-1006	-0-	100	1	20415	3	Y	22					36
							24	9									
06	DLQ G-10		19621	-0-	19621	19621	97	1	19498	3	Y	24					60
							26	9									
07	DLQ G-10		20077	-0-	20077	39698	95	1	19959	3	Y	21					81
							23	9									
08	DLQ G-10		19477	-0-	19477	59175	95	1	19373	3	Y	8					89
							9	9									
09	78156	X	18981	-0-	-59175	-0-	93	1	18862	3	Y	24					113
							26	9									
10	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	96	1	19034	3	Y	26					139
							29	9									
11	19260	X	18326	-0-	-934	-0-	91	1	18212	3	Y	21					160
							23	9									
*12	19902	X	18605	-0-	-1297	-0-	95	1	18470	3	Y	36	177	1			19
							40	9									
01	19623	X	18041	-0-	-1582	-0-	95	1	17907	3	Y	35					54
							39	9									
02	17724	X	17454	-0-	-270	-0-	89	1	17319	3	Y	42					96
							46	9									
03	19158	X	18980	-0-	-178	-0-	96	1	18850	3	Y	31					127
							34	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

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-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	21	1	608	2	N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

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-
12	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	189	1	5667	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5545	-0-	-717	-0-	194	1	5351	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3836	-0-	-1820	-0-	129	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5545	-0-	-717	-0-	194	1	5351	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

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-
12	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	87	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	88	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2184	-0-	-616	-0-	73	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2501	-0-	-537	-0-	88	1	2413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6360	X		6020	-0-	-340	-0-	28	1	5980	3	Y	11	2	1			10
								12	9									
05	6386	X		6114	-0-	-272	-0-	30	1	6067	3	Y	15					25
								17	9									
06	DLQ	G-10		6646	-0-	6646	6646	33	1	6596	3	Y	15					40
								17	9									
07	DLQ	G-10		6940	-0-	6940	13586	33	1	6898	3	Y	8	48	1			-0-
								9	9									
08	DLQ	G-10		6288	-0-	6288	19874	31	1	6249	3	Y	7	1	1			6
								8	9									
09	25872	X		5998	-0-	-19874	-0-	29	1	5952	3	Y	15					21
								17	9									
10	6432	X		6432	-0-	-0-	-0-	32	1	6389	3	Y	10					31
								11	9									
11	6500	X		6500	-0-	-0-	-0-	32	1	6445	3	Y	21	52	1			-0-
								23	9									
12	6293	X		5704	-0-	-589	-0-	29	1	5664	3	Y	10	2	1			8
								11	9									
01	6293	X		4771	-0-	-1522	-0-	25	1	4707	3	Y	35					43
								39	9									
02	5684	X		3996	-0-	-1688	-0-	20	1	3967	3	Y	8	49	1			2
								9	9									
03	6293	X		4181	-0-	-2112	-0-	21	1	4138	3	Y	20	3	1			19
								22	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

*04	7050	X		6793	-0-	-257	-0-	32	1	6761	3	N	-0-					-0-
05	7223	X		6956	-0-	-267	-0-	34	1	6922	3	N	-0-					-0-
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-
12	7210	X		7210	-0-	-0-	-0-	37	1	7173	3	N	-0-					-0-
01	6851	X		6790	-0-	-61	-0-	36	1	6754	3	N	-0-					-0-
02	6356	X		5944	-0-	-412	-0-	30	1	5914	3	N	-0-					-0-
03	7223	X		6465	-0-	-758	-0-	33	1	6432	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	25	1	5274	3	Y	-0-					14
05	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	27	1	5413	3	Y	6					20
							7	9									
06	DLQ G-10		4851	-0-	4851	4851	24	1	4825	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									
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-
12	5673	X	5376	-0-	-297	-0-	28	1	5348	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	28	1	5309	3	Y	2					2
							2	9									
02	5040	X	4883	-0-	-157	-0-	25	1	4843	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
03	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	27	1	5339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

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-
12	10540	X	9933	-0-	-607	-0-	51	1	9882	3	N	-0-					-0-
01	10478	X	9700	-0-	-778	-0-	51	1	9649	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8816	-0-	-508	-0-	45	1	8771	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	9231	-0-	-875	-0-	47	1	9184	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

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-
12	1116	N	924	-0-	-192	-0-	5	1	919	3	N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	N	-0-					-0-
03	930	N	748	-0-	-182	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

*04	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	15	1	996	2	Y	9	9	1			-0-
							3112	3	10	9							
05	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	15	1	988	2	Y	-0-					-0-
							3074	3									
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									
12	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	16	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							3105	3									
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	16	1	992	2	Y	-0-					-0-
							3069	3									
02	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	14	1	894	2	Y	-0-					-0-
							2780	3									
03	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	16	1	985	2	Y	-0-					-0-
							3050	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	212	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	195	1	5855	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5963	-0-	-175	-0-	209	1	5754	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5353	-0-	-191	-0-	180	1	5173	2	N	-0-					-0-
*03	6045	X	5763	-0-	-282	-0-	184	1	5579	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	820	1	2175	3	N	-0-					23
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	812	1	2364	3	N	-0-					23
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	753	1	2463	3	N	-0-					23
*03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	851	1	2688	3	N	-0-					23

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	8	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2697	-0-	-403	6808	14	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2400	-0-	-700	6108	13	1	2387	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2389	-0-	-411	5697	12	1	2377	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2745	-0-	-355	5342	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					2
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	3	1	629	3	N	-0-					2
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	N	-0-					2
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	N	-0-					2
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	3	1	618	3	N	-0-					2
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	3	1	595	3	N	-0-					2
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	N	-0-					2
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	N	-0-					2
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	N	-0-					2
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	N	-0-					2
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					2
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2418	N	1699	-0-	-719	-0-	55	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	62	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1447	-0-	-205	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-
*03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	52	1	1567	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
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-
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	75	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	78	1	2155	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2034	-0-	-94	-0-	68	1	1966	2	N	-0-					-0-
*03	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	69	1	2100	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
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-
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	16	1	492	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	649	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
*04	960	N	655	-0-	-305	-0-	3	1	652	3	N	-0-					-0-
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
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-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	3	N	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	6	1	1098	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
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	11	1	2394	3	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
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-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	10	1	1841	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	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 #: 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
*04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	20	1	4359	3	Y	-0-			-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-			-0-
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-
12	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	21	1	4117	3	Y	-0-			-0-
01	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	21	1	3993	3	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3875	-0-	-129	-0-	20	1	3855	3	Y	-0-			-0-
03	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	22	1	4276	3	Y	-0-			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

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-
12	10106	X	9384	-0-	-722	-0-	428	1	8956	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	9103	-0-	-786	-0-	420	1	8683	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	7992	-0-	-772	-0-	384	1	7608	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8583	-0-	-996	-0-	441	1	8142	2	N	-0-			-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

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-
12	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	357	1	7492	2	N	-0-			-0-
*01	8215	X	7327	-0-	-888	-0-	342	1	6985	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6996	-0-	-424	-0-	342	1	6654	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7642	-0-	-449	-0-	385	1	7257	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

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-
12	899	N	705	-0-	-194	-0-	32	1	673	2	N	-0-			-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	29	1	568	2	N	-0-			-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	32	1	603	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	106	1	1233	2	N	-0-					-0-
*01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	103	1	1192	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	101	1	1091	2	N	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	112	1	1242	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 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
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	Y	-0-					-0-
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-
12	2181	N	1572	-0-	-609	-0-	142	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	135	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	119	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	290	1	2037	2	N	-0-					-0-
*01	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	359	1	1973	2	N	-0-					-0-
*02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	293	1	2457	2	N	-0-					-0-
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	363	1	2891	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 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
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-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	587	1	2185	2	N	-0-					-0-
*01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	343	1	2667	2	N	-0-					-0-
*02	1484	N	1161	-0-	-323	-0-	158	1	1003	2	N	-0-					-0-
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	249	1	1524	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	494	1	1840	2	N	-0-					-0-
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	241	1	1874	2	N	-0-					-0-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	215	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	370	-0-	-1118	-0-	52	1	318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	161	1	3537	2	N	-0-					-0-
*01	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	171	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3374	-0-	-154	-0-	173	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	193	1	3455	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
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									
12	3100	N	2009	-0-	-1091	1967	10	1	1999	3	Y	-0-					3
01	3100	N	1981	-0-	-1119	848	10	1	1962	3	Y	8					11
							9	9									
02	2652	N	1804	-0-	-848	-0-	9	1	1785	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
03	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	10	1	1960	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

*04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					27
05	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8237	20	1	4142	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		4139	-0-	4139	12376	20	1	4119	3	Y	-0-					22
09	16063	X	3687	-0-	-12376	-0-	18	1	3669	3	Y	-0-	22	1			-0-
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-
12	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	20	1	3886	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	19	1	3615	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3182	-0-	-346	-0-	16	1	3166	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	546	1	2924	2	N	-0-					-0-
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	362	1	3826	2	N	-0-					-0-
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	324	1	3126	2	N	-0-					-0-
*03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	452	1	3940	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: 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
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-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2889	2	N	-0-			-0-
*01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	171	1	3183	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2657	-0-	-3	-0-	128	1	2529	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	142	1	2636	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
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	280	1	4666	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	4337	2	Y	-0-			-0-
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-
12	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	373	1	3763	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	4112	-0-	-414	-0-	354	1	3758	2	Y	-0-			-0-
02	4088	X	3738	-0-	-350	-0-	308	1	3430	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	343	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
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
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	3	1	526	3	Y	-0-			2
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	3	1	543	3	Y	-0-			2
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	2	1	466	3	Y	-0-			2
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	Y	-0-			2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	3	1	666	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	4	1	674	3	Y	-0-			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-			-0-
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	105	1	3136	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	109	1	3000	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2878	-0-	-118	-0-	97	1	2781	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	109	1	3000	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
*03	537	X	529	-0-	-8	-0-	529	1			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 #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	13	1	2428	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	13	1	2389	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1828	-0-	-328	-0-	9	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	1797	-0-	-652	-0-	9	1	1788	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	1845	-0-	-1255	70	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
01	1965	N	1895	-0-	-70	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 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
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-
12	3100	N	2159	-0-	-941	2200	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2072	-0-	-1028	1172	11	1	2061	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1975	-0-	-825	347	10	1	1965	3	Y	-0-					-0-
*03	2641	N	2294	-0-	-347	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 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
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-
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	5	1	932	3	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	4	1	818	3	N	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	21	1	4129	3	Y	-0-					-0-
*01	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	23	1	4265	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3842	-0-	-78	-0-	20	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*03	4340	X	4215	-0-	-125	-0-	21	1	4194	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
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-
12	2170	N	1511	-0-	-659	-0-	8	1	1503	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	8	1	1522	3	N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	N	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1714	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
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-
12	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	16	1	3104	3	N	-0-					-0-
*01	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	16	1	3022	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2770	-0-	-2	-0-	14	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	16	1	3054	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 #: 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
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-
12	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	5	1	1013	3	N	-0-					-0-
*01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	5	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
*03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	5	1	975	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
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-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	10	1	1915	3	N	-0-					-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	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
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-
12	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	25	1	4944	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	5088	-0-	-120	-0-	27	1	5061	3	N	-0-					-0-
*02	4648	X	4425	-0-	-223	-0-	23	1	4402	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	24	1	4770	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8618	X	7619	-0-	-999	-0-	39	1	7580	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	7886	-0-	-732	-0-	41	1	7845	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6804	-0-	-476	-0-	35	1	6769	3	N	-0-					-0-
*03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	39	1	7625	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 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
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
12	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	22	1	4323	3	Y	-0-					3
01	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	23	1	4391	3	Y	-0-					3
*02	4032	X	3743	-0-	-289	-0-	19	1	3722	3	Y	2					5
							2	9									
03	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	21	1	4118	3	Y	-0-					5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 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
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-
12	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	29	1	5576	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5777	-0-	-175	-0-	30	1	5747	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5004	-0-	-288	-0-	26	1	4978	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	28	1	5397	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2416	N	1608	-0-	-808	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 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
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									
12	5053	X	5020	-0-	-33	-0-	26	1	4992	3	Y	2	16	1			17
							2	9									
01	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	25	1	4778	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
02	4676	X	4471	-0-	-205	-0-	23	1	4448	3	Y	-0-					17
*03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	26	1	5156	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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-
12	17143	X	13255	-0-	-3888	-0-	428	1	12827	2	N	-0-					-0-
*01	17143	X	4985	-0-	-12158	-0-	239	1	4746	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	682	1	19646	2	N	-0-					-0-
*03	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	772	1	23420	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 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
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
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	13	1	2482	3	N	-0-					3
01	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	13	1	2464	3	N	-0-					3
02	2268	N	2250	-0-	-18	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					3
03	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	13	1	2450	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4557	X	3868	-0-	-689	-0-	20	1	3846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	22	1	4244	3	Y	9					9
							10	9									
02	3948	X	3882	-0-	-66	-0-	20	1	3845	3	Y	15					24
							17	9									
*03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	22	1	4213	3	Y	19					43
							21	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3100	N	1765	-0-	-1335	2158	9	1	1749	3	Y	6	46	1			5
							7	9									
01	3100	N	1430	-0-	-1670	488	8	1	1414	3	Y	7	2	1			10
							8	9									
02	1932	N	1094	-0-	-838	-0-	6	1	1066	3	Y	20					30
							22	9									
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2092	3	Y	24	45	1			9
							26	9									

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
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	267	1	7336	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	-0-					-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	253	1	6984	2	N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	217	1	6240	2	N	-0-					-0-
*03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	229	1	6940	2	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
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-
12	6572	X	6306	-0-	-266	-0-	204	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6158	-0-	-414	-0-	216	1	5942	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5685	-0-	-83	-0-	191	1	5494	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	216	1	5942	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
*04	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	32	1	6820	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7043	-0-	-273	-0-	34	1	7009	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6944	X	6850	-0-	-94	-0-	35	1	6815	3	Y	-0-					-0-
01	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	35	1	6661	3	Y	-0-					-0-
02	6216	X	6179	-0-	-37	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6801	-0-	-50	-0-	35	1	6766	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	2	N	-0-					-0-
*01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	70	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	62	1	1787	2	N	-0-					-0-
*03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	52	1	1580	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	20	1	4003	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	21	1	4017	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3602	-0-	-38	-0-	18	1	3584	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	20	1	3992	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
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-
12	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	201	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5087	-0-	-214	-0-	171	1	4916	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4643	-0-	-117	-0-	179	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	173	1	5041	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
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-
12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	308	1	9238	2	N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	324	1	8922	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8237	-0-	-639	-0-	277	1	7960	2	N	-0-					-0-
*03	9827	X	9261	-0-	-566	-0-	295	1	8966	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
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-
12	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	20	1	3732	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	19	1	3510	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3349	-0-	-179	-0-	18	1	3331	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	19	1	3657	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 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
*04	2760	N	2703	-0-	-57	-0-	13	1	2690	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	14	1	2748	3	N	-0-					-0-
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-
12	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	13	1	2602	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	1992	-0-	-736	-0-	11	1	1981	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	13	1	2510	3	N	-0-					-0-
*03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2718	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
*04	990	N	933	-0-	-57	-0-	4	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	4	1	903	3	N	-0-					-0-
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-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	2	1	382	3	N	-0-					-0-
02	532	N	310	-0-	-222	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	2	1	335	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
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-
12	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	22	1	4313	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	23	1	4275	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3810	-0-	-250	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4117	-0-	-316	-0-	21	1	4096	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
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-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	19	1	3645	3	Y	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	20	1	3719	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3184	-0-	-36	-0-	16	1	3168	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	18	1	3437	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
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-
12	2109	N	1650	-0-	-459	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	8	1	1525	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
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									
12	11780	X	11379	-0-	-401	-0-	58	1	11314	3	Y	6					89
							7	9									
01	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	61	1	11512	3	Y	16					105
							18	9									
02	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	56	1	10882	3	Y	9					114
							10	9									
*03	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	60	1	11771	3	Y	1					115
							1	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	886	1	3445	3	Y	-0-					-0-
*01	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	762	1	2445	3	Y	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	996	1	3185	3	Y	-0-					-0-
*03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1102	1	3355	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	14	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	15	1	3115	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	15	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	16	1	2971	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	4	1	779	3	Y	-0-					4
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					4
02	756	N	644	-0-	-112	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					4
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	695	1	6171	2	N	-0-					-0-
*01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	230	1	6326	2	N	-0-					-0-
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	219	1	6291	2	N	-0-					-0-
*03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	230	1	6978	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
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									
12	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	9	1	1691	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1574	-0-	-218	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	9	1	1834	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	32	1	6892	3	N	-0-					-0-
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	35	1	7134	3	N	-0-					-0-
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-
12	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	121	1	23449	3	N	-0-					-0-
*01	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	101	1	19205	3	N	-0-					-0-
02	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	82	1	15931	3	N	-0-					-0-
*03	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	84	1	16537	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	29	1	4263	3	N	-0-					97
01	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	32	1	4505	3	N	1					98
							1	9									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	28	1	4094	3	N	111	176	1			33
							122	9									
03	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	31	1	4497	3	N	-0-					33

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

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-
12	7316	X	60	-0-	-7256	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1061	1	9963	2	N	-0-					-0-
02	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	432	1	12431	2	N	-0-					-0-
*03	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	361	1	9963	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

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-
12	14477	X	13073	-0-	-1404	-0-	510	1	12563	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12653	-0-	-553	-0-	426	1	12227	2	N	-0-					-0-
02	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	425	1	10620	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	10677	-0-	-2405	-0-	355	1	10322	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

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-
12	3100	N	2106	-0-	-994	3006	11	1	2095	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2115	-0-	-985	2021	11	1	2104	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1864	-0-	-936	1085	10	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2039	-0-	-1061	24	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 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
*04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	16	1	3386	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	18	1	3406	3	Y	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	692	1	20723	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	18526	-0-	-570	-0-	649	1	17877	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	13590	-0-	-3686	-0-	456	1	13134	2	N	-0-					-0-
*03	19127	X	13147	-0-	-5980	-0-	419	1	12728	2	N	-0-					-0-

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
*04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-					6
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-					6
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
12	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	22	1	4192	3	Y	-0-					6
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	24	1	4609	3	Y	-0-					6
02	3724	X	3715	-0-	-9	-0-	19	1	3696	3	Y	-0-					6
03	4216	X	4142	-0-	-74	-0-	21	1	4121	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7254	X	6345	-0-	-909	-0-	205	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6131	-0-	-875	-0-	215	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5571	-0-	-589	-0-	187	1	5384	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6131	-0-	-596	-0-	215	1	5916	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	232	1	6936	2	N	-0-					-0-
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	253	1	6974	2	N	-0-					-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	207	1	5972	2	N	-0-					-0-
*03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	253	1	6974	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 #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	29	1	5564	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	28	1	5241	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	3511	-0-	-1473	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-
*03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	29	1	5722	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19809	X	18987	-0-	-822	-0-	666	1	18321	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
12	19096	X	18353	-0-	-743	-0-	593	1	17760	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17933	-0-	-1163	-0-	628	1	17305	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	16163	-0-	-1085	-0-	543	1	15620	2	N	-0-					-0-
*03	18972	X	17571	-0-	-1401	-0-	561	1	17010	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2606	-0-	-494	5519	17	1	2589	3	Y	-0-					75
11	3000	N	2316	-0-	-684	4835	15	1	2301	3	Y	-0-	72	1			3
12	3100	N	2420	-0-	-680	4155	16	1	2394	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
01	3100	N	1962	-0-	-1138	3017	14	1	1946	3	Y	2					12
							2	9									
02	2800	N	2128	-0-	-672	2345	15	1	2105	3	Y	7					19
							8	9									
*03	3100	N	2217	-0-	-883	1462	15	1	2201	3	Y	1					20
							1	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	35	1	6826	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6574	-0-	-1052	-0-	35	1	6539	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	5739	-0-	-1065	-0-	29	1	5710	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6246	-0-	-791	-0-	32	1	6214	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	Y	12	27	1			12
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	Y	4	1	1			15
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
*12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1050	3	7	9	Y	6	1	1			8
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1232	3	23	9	Y	21					29
*02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	946	3	11	9	Y	10					39
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	3	12	9	Y	11	32	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	26	1			52
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3	1	1			54
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
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	3	10	9	Y	9	1	1			16
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	3	13	9	Y	12					28
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					28
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1336	3	30	9	Y	27	36	1			19

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1020	3	9	9	Y	8					46
05	1333	N	716	-0-	-617	-0-	716	3			Y	-0-	21	1			25
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	2461	N	1252	-0-	-1209	-0-	1246	3	6	9	Y	5					44
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-	36	1			8
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	3	6	9	Y	5	1	1			12
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1365	3	25	9	Y	23					35
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	922	3	21	9	Y	19					54
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	Y	5	43	1			16

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1263	3	Y	5					36
							6	9									
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-	33	1			3
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									
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	6	1	1200	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
*01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	7	1	1232	3	Y	5					15
							6	9									
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	5	1	1055	3	Y	7					22
							8	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	6	21	1			7
							7	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9424	X	5208	-0-	-4216	-0-	1087	1	4121	2	N	-0-					-0-
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	286	1	1571	2	N	-0-					-0-
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	429	1	3595	2	N	-0-					-0-
*03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	771	1	6135	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
*04	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	280	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	308	1	4738	2	N	-0-					-0-
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-
12	4991	X	4459	-0-	-532	-0-	402	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	406	1	4313	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4146	-0-	-306	-0-	342	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	388	1	4287	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
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	312	1	8567	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	274	1	8215	2	N	-0-					-0-
01	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	289	1	7977	2	N	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	253	1	7284	2	N	-0-					-0-
*03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	262	1	7948	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	11	1	2289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	11	1	2189	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4459	11	1	2230	3	Y	11					15
							12	9									
*08	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6697	11	1	2225	3	Y	2					17
							2	9									
*09	2900	N	2155	-0-	-745	5952	11	1	2141	3	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
*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-
12	3100	N	2157	-0-	-943	3216	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2137	-0-	-963	2253	11	1	2108	3	Y	16					16
							18	9									
02	2800	N	1925	-0-	-875	1378	10	1	1911	3	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
*03	3100	N	2138	-0-	-962	416	11	1	2113	3	Y	13	1	1			12
							14	9									

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
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-
12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	382	1	7425	2	N	-0-					-0-
*01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	377	1	6996	2	N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	345	1	6782	2	N	-0-					-0-
*03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	396	1	7370	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
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
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-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	988	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	968	1	2871	2	N	-0-					-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	891	1	2656	2	N	-0-					-0-
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	963	1	2772	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

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									
12	10013	X	9572	-0-	-441	-0-	49	1	9522	3	Y	1					33
							1	9									
01	10013	X	9457	-0-	-556	-0-	50	1	9403	3	Y	4					37
							4	9									
02	9044	X	8100	-0-	-944	-0-	41	1	8045	3	Y	13	18	1			32
							14	9									
03	9858	X	9475	-0-	-383	-0-	48	1	9426	3	Y	1	1	1			32
							1	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

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-
12	6107	X	5600	-0-	-507	-0-	181	1	5419	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5330	-0-	-777	-0-	187	1	5143	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4795	-0-	-441	-0-	161	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	187	1	5143	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

10	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2216	-0-	-192	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*03	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

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-
12	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	8	1	1486	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1303	-0-	-712	-0-	7	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	915	-0-	-653	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	5	1	998	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 #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	17	1	3386	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3257	-0-	-432	-0-	17	1	3240	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	14	1	2764	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	15	1	2933	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					5
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					5
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	-0-					5
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	26	1	5061	3	N	-0-					-0-
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	26	1	4952	3	N	-0-					-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	23	1	4484	3	N	-0-					-0-
*03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	25	1	4884	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	15	1	2941	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	16	1	2935	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2646	-0-	-238	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-					-0-
*03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 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
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-
12	1209	N	736	-0-	-473	-0-	87	1	649	2	N	-0-					-0-
01	775	N	426	-0-	-349	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
02	784	N	441	-0-	-343	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	32	1	702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 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
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					11
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					20
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
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			Y	-0-					7
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	3	11	9	Y	10					17
02	896	N	709	-0-	-187	-0-	709	3			Y	-0-					17
03	899	N	716	-0-	-183	-0-	709	3	7	9	Y	6	18	1			5

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
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10					27
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	3	9	9	Y	8					35
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-
12	1302	N	998	-0-	-304	-0-	978	3	20	9	Y	18					18
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	Y	7	20	1			5
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	974	3	7	9	Y	6	1	1			10
03	992	N	464	-0-	-528	-0-	462	3	2	9	Y	2					12

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 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
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-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	64	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	807	-0-	-216	-0-	38	1	769	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 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
*04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1129	3	7	9	Y	6					30
*05	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1142	3	1	9	Y	1	23	1			8
*06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	1158	3	11	9	Y	10	1	1			17
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2378	1206	3	3	9	Y	3					20
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3558	1171	3	9	9	Y	8					28
09	2900	N	873	-0-	-2027	1531	873	3			Y	-0-					28
*10	2687	N	1156	-0-	-1531	-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
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	541	3	10	9	Y	9					23
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	862	3	4	9	Y	4	21	1			6
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	680	3	14	9	Y	13	1	1			18
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	Y	1					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	8	1	1619	3	N	-0-					-0-
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-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	3	N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	-0-					2
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	N	-0-					2
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	8	1	1503	3	N	-0-					2
03	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	8	1	1525	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4557	X	3885	-0-	-672	-0-	126	1	3759	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	141	1	3898	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3606	-0-	-202	-0-	121	1	3485	2	N	-0-					-0-
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	141	1	3898	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	N	-0-					17
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	2	1	443	3	N	-0-					17
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-					17
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	3	1	536	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
*04	8700	X	8581	-0-	-119	-0-	40	1	8532	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	44	1	8891	3	Y	16					23
							18	9									
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									
12	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	41	1	7992	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	8804	X	8136	-0-	-668	-0-	43	1	8060	3	Y	30					31
							33	9									
02	7868	X	7436	-0-	-432	-0-	38	1	7387	3	Y	10	39	1			2
							11	9									
03	8556	X	8096	-0-	-460	-0-	41	1	8037	3	Y	16	3	1			15
							18	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
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-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	115	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	115	1	2354	2	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	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
*04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1997	-0-	-1103	1785	10	1	1987	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1925	-0-	-1175	610	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
02	2445	N	1835	-0-	-610	-0-	9	1	1804	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	10	1	1963	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

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
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-
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	18	1	3563	3	Y	-0-					-0-
*01	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	18	1	3432	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3003	-0-	-245	-0-	15	1	2980	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	17	1	3398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	27466	X	25447	-0-	-2019	-0-	822	1	24625	2	N	-0-					-0-
01	26846	X	24552	-0-	-2294	-0-	860	1	23692	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	22396	-0-	-1572	-0-	752	1	21644	2	N	-0-					-0-
*03	26257	X	24785	-0-	-1472	-0-	791	1	23994	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	Y	5					41
							6	9									
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	9	1	1906	3	Y	-0-	17	1			24
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	1196	-0-	-1704	3441	6	1	1184	3	Y	5					29
							6	9									
*10	3100	N	1911	-0-	-1189	2252	10	1	1901	3	Y	-0-					29
*11	3000	N	1234	-0-	-1766	486	6	1	1228	3	Y	-0-	24	1			5
*12	2633	N	2147	-0-	-486	-0-	11	1	2127	3	Y	8	1	1			12
							9	9									
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	3	Y	10					22
							11	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	10					32
							11	9									
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	Y	-0-	22	1			10

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	219	1	4558	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	223	1	4643	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4294	-0-	-382	-0-	208	1	4086	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4625	-0-	-459	-0-	235	1	4390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13299	X	12532	-0-	-767	-0-	405	1	12127	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12345	-0-	-954	-0-	432	1	11913	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	10341	-0-	-1671	-0-	347	1	9994	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12345	-0-	-365	-0-	432	1	11913	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	80	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	75	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1432	-0-	-892	-0-	48	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	75	1	2062	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	141	1	4213	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	150	1	4135	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	125	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4285	-0-	-86	-0-	150	1	4135	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	27	1	5821	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	28	1	5782	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	29	1	5720	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	30	1	5668	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	26	1	5089	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5234	-0-	-563	-0-	27	1	5207	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3143	-0-	-1104	-0-	110	1	3033	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	3241	-0-	-851	-0-	105	1	3136	2	N	-0-					-0-
*01	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	109	1	2991	2	N	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	102	1	2948	2	N	-0-					-0-
*03	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	80	1	2433	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	899	N	243	-0-	-656	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	283	-0-	-399	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASON, ROSE WELL #: 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
10	1084	N	-0-	-0-	-1084	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	N	454	-0-	-806	-0-	434	1	20	9	Y	18					18
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	142	1	82	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

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-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	340	1	3952	2	N	-0-					-0-
*01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	352	1	4105	2	N	-0-					-0-
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	336	1	3624	2	N	-0-					-0-
*03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	367	1	4094	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

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-
12	4309	X	3532	-0-	-777	-0-	138	1	3394	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3648	-0-	-506	-0-	123	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3238	-0-	-374	-0-	125	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	112	1	3269	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

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									
12	3100	N	2236	-0-	-864	1108	546	1	1669	3	Y	19	2	1			42
							21	9									
01	2658	N	1550	-0-	-1108	-0-	559	1	932	3	Y	54	70	1			26
							59	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	647	1	861	3	Y	39	59	1			6
							43	9									
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	719	1	930	3	Y	42	4	1			44
							46	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

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-
12	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	121	1	2546	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	127	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	131	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	142	1	2707	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	118	1	3248	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	101	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	106	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	96	1	2760	2	N	-0-					-0-
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	99	1	3000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 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
10	2542	N	2177	-0-	-365	-0-	76	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	68	1	2046	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	73	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	944	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3720	-0-	620	620	959	1	2761	2	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
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
12	5859	X	5251	-0-	-608	-0-	27	1	5224	3	N	-0-			13
01	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	29	1	5391	3	N	-0-			13
02	5124	X	4912	-0-	-212	-0-	25	1	4887	3	N	-0-			13
03	5487	X	5299	-0-	-188	-0-	27	1	5272	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
*04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	57	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	65	1	1750	2	N	-0-			-0-
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-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	53	1	1589	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	57	1	1560	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	51	1	1460	2	N	-0-			-0-
*03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	52	1	1572	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
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-
12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	985	1	20315	2	N	-0-			-0-
01	20694	X	20694	-0-	-0-	-0-	965	1	19729	2	N	-0-			-0-
02	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	866	1	17047	2	N	-0-			-0-
*03	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	978	1	18236	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
*04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	26	1	5593	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	29	1	5904	3	N	-0-			-0-
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-
12	5983	X	5386	-0-	-597	-0-	28	1	5358	3	N	-0-			-0-
01	5983	X	5279	-0-	-704	-0-	28	1	5251	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4805	-0-	-291	-0-	25	1	4780	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5317	-0-	-232	-0-	27	1	5290	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
*04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	75	1	3326	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	128	1	3441	2	N	-0-					-0-
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-
12	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	109	1	3275	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	119	1	3291	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2984	-0-	-264	-0-	100	1	2884	2	N	-0-					-0-
*03	3410	X	387	-0-	-3023	-0-	12	1	375	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

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-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	3	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	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

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-
12	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	904	-0-	-646	-0-	5	1	899	3	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	5	1	1004	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

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-
12	4867	X	4226	-0-	-641	-0-	22	1	4204	3	N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	25	1	4739	3	N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	24	1	4660	3	N	-0-					-0-
*03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

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-
12	6138	X	6075	-0-	-63	-0-	387	1	5688	2	N	-0-					-0-
*01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	397	1	5688	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4883	-0-	-465	-0-	342	1	4541	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5476	-0-	-600	-0-	398	1	5078	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

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-
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	125	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	125	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1785	-0-	-343	-0-	85	1	1700	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5299	-0-	2199	2199	269	1	5030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 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
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-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	137	-0-	-1351	-0-	1	1	115	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	9	1	1668	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 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
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-
12	17701	X	16423	-0-	-1278	-0-	640	1	15783	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16066	-0-	-1294	-0-	541	1	15525	2	N	-0-					-0-
02	15652	X	14052	-0-	-1600	-0-	541	1	13511	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15405	-0-	-1614	-0-	512	1	14893	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					20
05	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-					20
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
12	3100	N	1778	-0-	-1322	470	9	1	1768	3	Y	1					21
							1	9									
01	2227	N	1757	-0-	-470	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					21
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	8	1	1590	3	Y	-0-					21
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					21

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	845	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2308	N	1597	-0-	-711	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	8	1	1556	3	Y	-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 #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	233	1	6980	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7127	-0-	-623	-0-	250	1	6877	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6482	-0-	-518	-0-	218	1	6264	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7127	-0-	-499	-0-	250	1	6877	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	21	1	4107	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	3938	-0-	-402	-0-	21	1	3917	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3575	-0-	-65	-0-	18	1	3557	3	N	-0-					-0-
*03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	22	1	4382	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 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
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-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	167	1	3445	2	N	-0-					-0-
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	152	1	3113	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	148	1	2746	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	38	1	789	2	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	861	-0-	-175	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 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
*04	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	30	1	6470	3	Y	5					40
							6	9									
05	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	32	1	6598	3	Y	7					47
							8	9									
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	29	1	5901	3	Y	1	48	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	12602	32	1	6638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	29	1	5716	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	30	1	5702	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	29	1	5609	3	Y	12	17	1			3
							13	9									
*03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	31	1	6036	3	Y	11	1	1			13
							12	9									

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
*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
12	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	31	1	6098	3	N	-0-					12
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	34	1	6386	3	N	-0-					12
02	5348	X	5227	-0-	-121	-0-	27	1	5200	3	N	-0-					12
03	6138	X	5680	-0-	-458	-0-	29	1	5651	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
*04	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	15	1	3257	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					-0-
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-
12	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	16	1	3084	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	16	1	2983	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	14	1	2684	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	15	1	2951	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
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-
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	238	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	240	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4031	-0-	-365	-0-	198	1	3833	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	241	1	4453	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	173	1	3551	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	173	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3100	-0-	-624	-0-	150	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	175	1	3245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	38	48	1			-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
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-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	22	1	4127	3	N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	20	1	3849	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	21	1	4206	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4371	X	4307	-0-	-64	-0-	34	1	49	2	Y	-0-					-0-
							4224	3									
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	39	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4696	3									
02	3976	X	3804	-0-	-172	-0-	30	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3755	3									
03	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	32	1	4089	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 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
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-
12	3100	N	4539	-0-	1439	1913	209	1	4330	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2613	-0-	-487	1426	123	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	3583	X	2157	-0-	-1426	-0-	104	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	121	1	2268	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
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-
12	6014	X	5573	-0-	-441	-0-	990	1	4583	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	996	1	4384	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	894	1	4749	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5070	-0-	-944	-0-	686	1	4384	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 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
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-
12	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	27	1	5175	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4823	-0-	-571	-0-	25	1	4798	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4416	-0-	-456	-0-	23	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	26	1	4992	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2910	N	1567	-0-	-1343	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	7	1	1350	3	Y	2					2
							2	9									
02	1484	N	1392	-0-	-92	-0-	7	1	1368	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	7	1	1420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7816	X	1623	-0-	-6193	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	153	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	131	1	3766	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3461	-0-	-123	-0-	134	1	3327	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	128	1	3717	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2388	3	N	-0-					-0-
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	12	1	2299	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2031	-0-	-181	-0-	10	1	2021	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	22	1	4282	3	Y	-0-					-0-
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	22	1	4247	3	Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-					-0-
*03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	T. A.		3682	-0-	3682	3682	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2969	-0-	2969	6651	16	1	2953	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3528	-0-	3528	10179	18	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*03	13958	X	3779	-0-	-10179	-0-	19	1	3760	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	20	1	4054	3	Y	-0-					11
11	4020	X	3958	-0-	-62	-0-	20	1	3938	3	Y	-0-					11
12	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	21	1	4036	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	21	1	3995	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3616	-0-	-108	-0-	19	1	3597	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	20	1	3891	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	392	1	3840	3	Y	-0-					-0-
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	394	1	4110	3	Y	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	355	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	392	1	3974	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	2436	-0-	-664	4892	12	1	2409	3	Y	14	33	1			-0-
							15	9									
*01	3100	N	2449	-0-	-651	4241	13	1	2435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	2166	-0-	-634	3607	11	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2370	-0-	-730	2877	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2577	-0-	-523	5627	13	1	2564	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2536	-0-	-564	5063	13	1	2523	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2299	-0-	-501	4562	12	1	2287	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2538	-0-	-562	4000	13	1	2525	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	6	1	1183	3	Y	2					10
							2	9									
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	6	1	1206	3	Y	2					12
							2	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	Y	1					13
							1	9									
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	2					15
							2	9									

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
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									
12	2117	N	1444	-0-	-673	-0-	7	1	1425	3	Y	11	27	1			39
							12	9									
01	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	8	1	1419	3	Y	30	45	1			24
							33	9									
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	26	2	1			48
							29	9									
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	20	43	1			25
							22	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
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-
12	8463	X	8345	-0-	-118	-0-	43	1	8302	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8311	-0-	-152	-0-	44	1	8267	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	7504	-0-	-140	-0-	38	1	7466	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	8145	-0-	-225	-0-	41	1	8104	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
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									
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3440	3	Y	46					176
							51	9									
01	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	18	1	3418	3	Y	48					224
							53	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	16	1	3101	3	Y	47	187	1			84
							52	9									
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3464	3	Y	41					125
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*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
12	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-					8
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	18	1	3368	3	Y	84	70	1			22
							92	9									
02	3332	X	3166	-0-	-166	-0-	16	1	3147	3	Y	3	3	1			22
							3	9									
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	18	1	3443	3	Y	-0-					22

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
*04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	15	1	3103	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1749	-0-	-1475	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2666	-0-	-246	-0-	14	1	2652	3	Y	-0-					-0-
*03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	332	1	3895	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

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
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					37
							681	3									
*05	837	N	786	-0-	-51	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					37
							681	3									
*06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	3	1	102	2	Y	2					39
							680	3	2	9							
07	DLQ G-10		766	-0-	766	1553	3	1	99	2	Y	-0-	37	1			2
							664	3									
08	DLQ G-10		532	-0-	532	2085	2	1	69	2	Y	1	1	1			2
							460	3	1	9							
09	2900	N	1005	-0-	-1895	190	4	1	131	2	Y	-0-					2
							870	3									
*10	1098	N	908	-0-	-190	-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									
12	1054	N	823	-0-	-231	-0-	4	1	107	2	Y	2					7
							710	3	2	9							
*01	899	N	829	-0-	-70	-0-	4	1	107	2	Y	4					11
							714	3	4	9							
*02	728	N	704	-0-	-24	-0-	3	1	90	2	Y	8					19
							602	3	9	9							
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					19
							739	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	28	1	5361	3	Y	16	2	1			25
							18	9									
01	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	27	1	5157	3	Y	20	34	1			11
							22	9									
02	4984	X	4915	-0-	-69	-0-	25	1	4861	3	Y	26	2	1			35
							29	9									
03	5518	X	5347	-0-	-171	-0-	27	1	5298	3	Y	20	31	1			24
							22	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	6	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	12	1	2404	3	N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	13	1	2359	3	N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					-0-
*03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	24	1	3502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	25	1	3476	3	Y	35					35
							39	9									
02	3192	X	3179	-0-	-13	-0-	22	1	3157	3	Y	-0-					35
03	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	24	1	3465	3	Y	-0-					35

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	8	1	1505	3	Y	10	17	1			24
							11	9									
01	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	8	1	1440	3	Y	1	1	1			24
							1	9									
02	1428	N	1256	-0-	-172	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					24
03	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	X	1212	-0-	-78	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	98	1	2642	2	N	-0-					-0-
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-
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1051	1	4562	2	N	-0-					-0-
*01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	313	1	2235	2	N	-0-					-0-
*02	4424	X	3178	-0-	-1246	-0-	330	1	2848	2	N	-0-					-0-
*03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	511	1	5153	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	673	1	2768	3	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	699	1	3491	3	N	-0-					-0-
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-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	702	1	3937	3	N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	703	1	3897	3	N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	634	1	3535	3	N	-0-					-0-
*03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	700	1	3476	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	45	97	1			68
							2982	3	50	9							
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	Y	33	69	1			32
							3498	3	36	9							
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							
12	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	14	1	418	2	Y	26	1	1			40
							2793	3	29	9							
01	3875	X	3221	-0-	-654	-0-	15	1	417	2	Y	10	50	1			-0-
							2778	3	11	9							
02	3500	X	2990	-0-	-510	-0-	13	1	381	2	Y	40	2	1			38
							2552	3	44	9							
03	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	15	1	435	2	Y	22	42	1			18
							2899	3	24	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2792	3	N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	13	1	2519	3	N	-0-					-0-
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	N	-0-					-0-
*03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	14	1	2732	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
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-
12	7254	X	3044	-0-	-4210	-0-	718	1	27	2	N	-0-					-0-
							2299	3									
01	7254	X	3585	-0-	-3669	-0-	732	1	3	2	N	40					40
							2806	3	44	9							
02	3724	X	3346	-0-	-378	-0-	679	1	14	2	N	-0-					40
							2653	3									
03	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	769	1	3249	3	N	-0-					40

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5642	X	4932	-0-	-710	-0-	230	1	4702	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	240	1	4839	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4538	-0-	-278	-0-	222	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	253	1	4780	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	16	1	3058	3	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	2875	-0-	-37	-0-	15	1	2813	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	15	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4650	X	3581	-0-	-1069	-0-	18	1	3560	3	Y	3					3
							3	9									
01	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	17	1	3175	3	Y	8					11
							9	9									
02	4200	X	2617	-0-	-1583	-0-	13	1	2600	3	Y	4					15
							4	9									
03	4309	X	2643	-0-	-1666	-0-	13	1	2628	3	Y	2					17
							2	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	111	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	105	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1975	-0-	-153	-0-	94	1	1881	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	120	1	2211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-			-0-
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2740	-0-	-172	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	16	1	3043	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

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-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	2	N	-0-			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	91	1	1850	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1628	-0-	-304	-0-	79	1	1549	2	N	-0-			-0-
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

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-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	191	1	3935	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	182	1	3748	2	N	-0-			-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	176	1	3457	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	207	1	3869	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 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
*04	23070	X	20237	-0-	-2833	-0-	94	1	20143	3	Y	-0-					-0-
05	23064	X	20238	-0-	-2826	-0-	99	1	20139	3	Y	-0-					-0-
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-
12	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	92	1	17923	3	Y	-0-					-0-
01	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	93	1	17644	3	Y	-0-					-0-
02	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	81	1	15796	3	Y	-0-					-0-
*03	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	88	1	17296	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	40	1	5785	3	Y	9					9
							10	9									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	40	1	5714	3	Y	8					17
							9	9									
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	36	1	5278	3	Y	7					24
							8	9									
*03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	39	1	5771	3	Y	5					29
							6	9									

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
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-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	164	1	3402	2	N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	164	1	3415	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	147	1	2933	2	N	-0-					-0-
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	159	1	3000	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 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
*04	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	19	1	4015	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
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-
12	4216	X	3035	-0-	-1181	-0-	16	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	2650	-0-	-1163	-0-	14	1	2636	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	2303	-0-	-973	-0-	12	1	2291	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	2402	-0-	-1225	-0-	12	1	2390	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	96	1	18756	3	Y	-0-					10
*01	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	98	1	18456	3	Y	20					30
							22	9									
*02	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	83	1	16206	3	Y	-0-	26	1			4
*03	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	88	1	17279	3	Y	11	2	1			13
							12	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					12
01	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	6	1	1033	3	Y	-0-					12
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					12
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	16	1	3021	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2630	-0-	-226	-0-	13	1	2608	3	Y	8					8
							9	9									
03	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	15	1	2846	3	Y	3					11
							3	9									

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	49	1			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	588	N	357	-0-	-231	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	42	1	9019	3	N	-0-					-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	26	1	8001	3	N	-0-					-0-
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-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	31	1	5973	3	N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	31	1	5827	3	N	-0-					-0-
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	27	1	5249	3	N	-0-					-0-
*03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	29	1	5753	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	27	1	5273	3	Y	17					25
							19	9									
01	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	27	1	5113	3	Y	11					36
							12	9									
*02	5012	X	4592	-0-	-420	-0-	23	1	4556	3	Y	12					48
							13	9									
03	5332	X	4908	-0-	-424	-0-	25	1	4883	3	Y	-0-	48	1			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					1
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	5	1	946	3	N	-0-					1
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
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					2
01	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					2
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					2
03	1271	N	955	-0-	-316	-0-	5	1	950	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	16	1	3023	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	14	1	2696	3	Y	-0-					-0-
*02	2660	X	2251	-0-	-409	-0-	12	1	2239	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	10	1	3316	3	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	12	1	3690	3	N	-0-					-0-
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-
12	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	19	1	3640	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	19	1	3506	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3182	-0-	-206	-0-	16	1	3166	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	18	1	3582	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	13	1	2439	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	14	1	2707	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3751	X	2983	-0-	-768	-0-	789	1	2152	3	N	38	180	1			23
							42	9									
01	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	780	1	2905	3	N	12					35
							13	9									
02	3388	X	3218	-0-	-170	-0-	765	1	2366	3	N	79					114
							87	9									
03	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	343	1	3123	3	N	126	185	1			55
							139	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	10	1	2030	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	11	1	2004	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1751	-0-	-97	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	28	1	6041	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	30	1	6051	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6107	X	6104	-0-	-3	-0-	31	1	6073	3	Y	-0-					-0-
01	6107	X	6055	-0-	-52	-0-	32	1	6023	3	Y	-0-					-0-
02	5516	X	5351	-0-	-165	-0-	27	1	5324	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5829	-0-	-278	-0-	30	1	5799	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 #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1134	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					2
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
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-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	5	1	875	3	Y	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	46	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	38	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	38	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	35	1	1027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	41	1	8674	3	N	-0-					-0-
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	44	1	8890	3	N	-0-					-0-
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-
12	27698	X	27698	-0-	-0-	-0-	142	1	27556	3	N	-0-					-0-
01	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	136	1	25756	3	N	-0-					-0-
02	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	114	1	22057	3	N	-0-					-0-
*03	25556	X	25556	-0-	-0-	-0-	130	1	25426	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	20	1	4021	3	Y	-0-					-0-
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									
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	23	1	4370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	21	1	3961	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3474	-0-	-110	-0-	18	1	3456	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3866	-0-	-536	-0-	20	1	3846	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	43	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	48	1	1297	2	N	-0-					-0-
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-
12	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	42	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	49	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	41	1	1191	2	N	-0-					-0-
*03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	41	1	1238	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	54	1	11414	3	N	-0-					-0-
05	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
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-
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	56	1	10807	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9802	-0-	-273	-0-	52	1	9750	3	N	-0-					-0-
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	48	1	9366	3	N	-0-					-0-
*03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	54	1	10603	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
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-
12	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	146	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3742	-0-	-133	-0-	126	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	138	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	127	1	3695	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
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-
12	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	103	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	112	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	99	1	2847	2	N	-0-					-0-
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	112	1	3093	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
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-
12	6665	X	6266	-0-	-399	-0-	294	1	5972	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5938	-0-	-262	-0-	276	1	5662	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5391	-0-	-209	-0-	263	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5919	-0-	-343	-0-	299	1	5620	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	32	1	4720	3	Y	3					164
							3	9									
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	32	1	4590	3	Y	13					177
							14	9									
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	29	1	4188	3	Y	16					193
							18	9									
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	32	1	4635	3	Y	15	184	1			24
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	74	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-
12	3008	N	2244	-0-	-764	-0-	202	1	2042	2	Y	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	185	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	162	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	178	1	1963	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

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
12	4092	X	770	-0-	-3322	-0-	324	1	392	3	Y	49	49	1			13
							54	9									
01	4092	X	2630	-0-	-1462	-0-	645	1	1983	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	607	1	3565	3	Y	-0-					13
*03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	737	1	4780	3	Y	-0-					13

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

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-
12	6572	X	5401	-0-	-1171	-0-	211	1	5190	2	N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	187	1	5370	2	N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	193	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	182	1	5291	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

10	12183	X	11880	-0-	-303	-0-	60	1	11814	3	Y	5					43
							6	9									
11	11790	X	11541	-0-	-249	-0-	57	1	11441	3	Y	39					82
							43	9									
12	12183	X	11772	-0-	-411	-0-	60	1	11712	3	Y	-0-	82	1			-0-
*01	12090	X	11314	-0-	-776	-0-	59	1	11188	3	Y	61	3	1			58
							67	9									
02	10864	X	10398	-0-	-466	-0-	53	1	10315	3	Y	27	68	1			17
							30	9									
03	11935	X	11530	-0-	-405	-0-	58	1	11452	3	Y	18	5	1			30
							20	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

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-
12	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	5	1	1043	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	5	1	1019	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1026	-0-	-122	-0-	5	1	1021	3	N	-0-					-0-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	3	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 #: 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
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									
12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	46	1	8870	3	Y	21	95	1			26
							23	9									
01	8928	X	8743	-0-	-185	-0-	46	1	8662	3	Y	32	4	1			54
							35	9									
02	8064	X	8021	-0-	-43	-0-	41	1	7952	3	Y	25	64	1			15
							28	9									
03	8928	X	8406	-0-	-522	-0-	43	1	8357	3	Y	5	5	1			15
							6	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

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-
12	3100	N	2840	-0-	-260	7614	15	1	2825	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2772	-0-	-328	7286	15	1	2757	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2512	-0-	-288	6998	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2787	-0-	-313	6685	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

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-
12	3937	X	3361	-0-	-576	-0-	156	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3205	-0-	-732	-0-	153	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	164	1	3187	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	179	1	3394	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

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-
12	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	24	1	4677	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	24	1	4591	3	Y	-0-					-0-
*02	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	21	1	4135	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	24	1	4629	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7	1	1426	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
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									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1378	3	Y	14	23	1			5
							15	9									
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	7	1	1360	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	6	1	1207	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
03	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1371	3	Y	13	1	1			18
							14	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

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-
12	3100	N	2488	-0-	-612	6098	13	1	2475	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2504	-0-	-596	5502	13	1	2491	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2286	-0-	-514	4988	12	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3219	-0-	119	5107	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

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-
12	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	29	1	5579	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5580	-0-	-589	-0-	29	1	5551	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5236	-0-	-336	-0-	27	1	5209	3	Y	-0-					-0-
*03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	34	1	6622	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	25	1	3658	3	Y	15					48
							17	9									
01	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	25	1	3553	3	Y	8					56
							9	9									
02	3444	X	3416	-0-	-28	-0-	23	1	3382	3	Y	10					66
							11	9									
03	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	25	1	3727	3	Y	14	80	1			-0-
							15	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

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-
12	4774	X	4699	-0-	-75	-0-	152	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	163	1	4492	2	N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	139	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	163	1	4492	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

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-
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
02	476	N	315	-0-	-161	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

*04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	33	1	7031	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
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-
12	7099	X	6925	-0-	-174	-0-	35	1	6890	3	Y	-0-					-0-
*01	7068	X	6825	-0-	-243	-0-	36	1	6789	3	Y	-0-					-0-
02	6356	X	6156	-0-	-200	-0-	32	1	6124	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6813	-0-	-162	-0-	35	1	6778	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 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
*04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2083	-0-	-1017	2539	11	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2128	-0-	-972	1567	11	1	2117	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1859	-0-	-941	626	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*03	2699	N	2073	-0-	-626	-0-	11	1	2062	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
*04	2850	N	2798	-0-	-52	-0-	13	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2671	-0-	-429	7296	14	1	2657	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2793	-0-	-307	6989	15	1	2778	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2491	-0-	-309	6680	13	1	2478	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2777	-0-	-323	6357	14	1	2763	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
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2951	2	N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	201	1	3092	2	N	-0-					-0-
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-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	286	1	2886	2	N	-0-					-0-
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	273	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	235	1	2612	2	N	-0-					-0-
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	260	1	2875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-			8
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	12	1	2524	3	Y	-0-			-0-
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		2533	-0-	2533	7537	12	1	2512	3	Y	8			8
							9	9							
*09	2900	N	2426	-0-	-474	7063	12	1	2414	3	Y	-0-			8
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							
12	3100	N	2472	-0-	-628	5207	13	1	2458	3	Y	1			10
							1	9							
*01	3100	N	2427	-0-	-673	4534	13	1	2414	3	Y	-0-			10
*02	2800	N	2164	-0-	-636	3898	11	1	2153	3	Y	-0-			10
*03	3100	N	2420	-0-	-680	3218	12	1	2408	3	Y	-0-			10

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
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-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	4	1	827	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	863	-0-	-191	-0-	5	1	858	3	Y	-0-			-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	3	Y	-0-			-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-			-0-

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
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-
12	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	135	1	4030	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	146	1	4027	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3800	-0-	-120	-0-	128	1	3672	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	146	1	4027	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
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-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	70	1	2108	3	N	-0-			-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	N	-0-			-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	3	N	-0-			-0-
*03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	14	1	3046	3	Y	7	74	1			49
							8	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	32	39	1			42
							35	9									
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	15	1	2918	3	Y	24	2	1			64
							26	9									
07	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6031	15	1	3031	3	Y	24					88
							26	9									
*08	DLQ G-10		3035	-0-	3035	9066	15	1	3003	3	Y	15	77	1			26
							17	9									
09	12014	X	2948	-0-	-9066	-0-	14	1	2898	3	Y	33	6	1			53
							36	9									
10	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	15	1	2960	3	Y	2	38	1			17
							2	9									
11	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	14	1	2890	3	Y	47	2	1			62
							52	9									
12	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	15	1	2932	3	Y	27					89
							30	9									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	Y	15	81	1			23
							17	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	Y	30	4	1			49
							33	9									
*03	3100	N	3123	-0-	23	23	16	1	3087	3	Y	18	36	1			31
							20	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

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-
12	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	169	1	5077	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	188	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4871	-0-	-29	-0-	164	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	188	1	5182	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

*04	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	22	1	4741	3	Y	-0-					17
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-					17
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
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	24	1	4753	3	Y	-0-					17
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	25	1	4792	3	Y	-0-					17
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	22	1	4256	3	Y	-0-					17
03	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	23	1	4543	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

*04	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	12	1	2622	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
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-
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	12	1	2381	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	12	1	2285	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	11	1	2078	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	12	1	2273	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
10	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	284	1	7806	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
12	8525	X	8281	-0-	-244	-0-	267	1	8014	2	N	-0-					-0-
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	292	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6830	-0-	-478	-0-	229	1	6601	2	N	-0-					-0-
*03	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	243	1	7373	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	20	1	3972	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3994	-0-	-191	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	18	1	3554	3	Y	4					4
							4	9									
*03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	20	1	3907	3	Y	8					12
							9	9									

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
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-
12	3100	N	3114	-0-	14	14	16	1	3098	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3697	-0-	597	611	19	1	3678	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2600	-0-	-200	411	13	1	2587	3	N	-0-					-0-
*03	2949	N	2538	-0-	-411	-0-	13	1	2525	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	15097	X	14473	-0-	-624	-0-	669	1	13804	2	N	-0-					-0-
*01	15097	X	14596	-0-	-501	-0-	679	1	13917	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12974	-0-	-382	-0-	629	1	12345	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14161	-0-	-626	-0-	716	1	13445	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
*04	4980	X	4593	-0-	-387	-0-	260	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	284	1	4371	2	N	-0-					-0-
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-
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	444	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	412	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4122	-0-	-106	-0-	340	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	378	1	4176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 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
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
12	558	X	499	-0-	-59	-0-	3	1	496	3	Y	-0-			8
01	558	X	544	-0-	-14	-0-	3	1	541	3	Y	-0-			8
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	2	1	469	3	Y	-0-			8
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			8

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
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-
12	5828	X	4913	-0-	-915	-0-	258	1	4655	3	Y	-0-			-0-
*01	5828	X	2192	-0-	-3636	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-			-0-
02	4368	X	1771	-0-	-2597	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	1521	-0-	-3377	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5332	X	4709	-0-	-623	-0-	184	1	4525	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	159	1	4548	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4249	-0-	-287	-0-	164	1	4085	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	161	1	4677	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2017 - PLUGGED 10/20/17

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8610	X	2819	-0-	-5791	-0-	9	1	2810	3	N	-0-			-0-
05	44143	X	44143	-0-	-0-	-0-	144	1	43999	3	N	-0-			-0-
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-
12	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	111	1	32296	3	N	-0-			-0-
01	31797	X	31797	-0-	-0-	-0-	111	1	31686	3	N	-0-			-0-
02	28143	X	28143	-0-	-0-	-0-	96	1	28047	3	N	-0-			-0-
*03	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	99	1	29285	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	591	1	3896	2	N	-0-			-0-
*01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	183	1	3737	2	N	-0-			-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	166	1	3263	2	N	-0-			-0-
*03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	180	1	3346	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	649	1	13403	2	N	-0-					-0-
01	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	603	1	12332	2	N	-0-					-0-
02	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	599	1	8877	2	N	-0-					-0-
*03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	730	1	13543	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	13	1	2612	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	15	1	2739	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	11	1	2033	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	1767	-0-	-1085	-0-	9	1	1758	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	21	1	4026	3	N	-0-					-0-
*01	4185	X	3933	-0-	-252	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3586	-0-	-138	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	22	1	4343	3	Y	1					27
							1	9									
01	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	23	1	4265	3	Y	10					37
							11	9									
02	4228	X	4172	-0-	-56	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-	33	1			4
03	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	23	1	4470	3	Y	10	2	1			12
							11	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	DLQ G-10		11680	-0-	11680	11680	60	1	11619	3	Y	1	2	1			186
							1	9									
01	DLQ G-10		11385	-0-	11385	23065	60	1	11280	3	Y	41	74	1			153
							45	9									
02	DLQ G-10		10110	-0-	10110	33175	52	1	10013	3	Y	41	4	1			190
							45	9									
*03	44202	X	11027	-0-	-33175	-0-	56	1	10897	3	Y	67	45	1			212
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2614	-0-	-486	6508	13	1	2601	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2611	-0-	-489	6019	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2424	-0-	-376	5643	12	1	2412	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2211	-0-	-889	4754	11	1	2200	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	2183	-0-	-917	3938	11	1	2171	3	Y	1					6
							1	9									
01	3100	N	2202	-0-	-898	3040	12	1	2190	3	Y	-0-					6
02	2800	N	2181	-0-	-619	2421	11	1	2170	3	Y	-0-					6
*03	3100	N	2371	-0-	-729	1692	12	1	2359	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	2201	-0-	-899	3578	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2161	-0-	-939	2639	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2017	-0-	-783	1856	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2200	-0-	-900	956	11	1	2189	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	31	1	6110	3	N	-0-					-0-
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	24	1	4451	3	N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	21	1	4093	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2366	-0-	-114	-0-	12	1	2354	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13671	X	12825	-0-	-846	-0-	66	1	12759	3	N	-0-					-0-
01	13485	X	12835	-0-	-650	-0-	67	1	12768	3	N	-0-					-0-
02	12096	X	11550	-0-	-546	-0-	59	1	11491	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	12759	-0-	-323	-0-	65	1	12694	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 #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	21	1	4477	3	N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4507	3	N	-0-					-0-
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-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	21	1	4038	3	N	-0-					-0-
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	20	1	3789	3	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	17	1	3280	3	N	-0-					-0-
*03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

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-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	17	1	3200	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	15	1	2908	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	14	1	2733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

*04	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	24	1	5158	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	26	1	5272	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	26	1	5072	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	26	1	4954	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4508	-0-	-224	-0-	23	1	4485	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

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-
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	751	1	5552	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	580	1	5316	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4886	-0-	-602	-0-	648	1	4238	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	693	1	5064	3	Y	35					35
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 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
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									
12	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	21	1	3999	3	Y	72					123
							79	9									
01	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	21	1	3922	3	Y	51					174
							56	9									
02	4116	X	3619	-0-	-497	-0-	18	1	3539	3	Y	56					230
							62	9									
03	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	20	1	3987	3	Y	48	186	1			92
							53	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

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-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	664	1	3575	2	N	-0-					-0-
*01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	721	1	3957	2	N	-0-					-0-
*02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	734	1	4585	2	N	-0-					-0-
*03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	630	1	4589	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

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-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	22	1	4271	3	Y	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	23	1	4370	3	Y	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

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
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	36	1	6931	3	Y	-0-					18
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	42	1	7947	3	Y	-0-					18
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	47	1	9179	3	Y	-0-					18
*03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	50	1	9767	3	Y	88	44	1			18
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	671	1	3523	3	Y	21	77	1			66
							23	9									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	693	1	3396	3	Y	34	67	1			33
							37	9									
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									
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	697	1	2947	3	Y	37					94
							41	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	692	1	1790	3	Y	13	91	1			16
							14	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	627	1	2075	3	Y	40	4	1			52
							44	9									
*03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	696	1	2789	3	Y	29	49	1			32
							32	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
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-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	20	1	4349	3	Y	18	43	1			18
							20	9									
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	22	1	4462	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
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									
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	21	1	4148	3	Y	23					50
							25	9									
01	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	22	1	4108	3	Y	21	43	1			28
							23	9									
02	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	17	1	3350	3	Y	17	2	1			43
							19	9									
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4201	3	Y	17	42	1			18
							19	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

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-
12	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	159	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	168	1	4635	2	N	-0-					-0-
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	171	1	4932	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	168	1	4635	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

10	2077	N	1473	-0-	-604	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

*04	5490	X	4410	-0-	-1080	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5083	-0-	-590	-0-	25	1	5058	3	N	-0-					-0-
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-
12	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					-0-
*01	4929	X	4379	-0-	-550	-0-	23	1	4356	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3899	-0-	-357	-0-	20	1	3879	3	N	-0-					-0-
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	23	1	4526	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

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-
12	1910	N	1523	-0-	-387	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	8	1	1474	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	2110	3	Y	21	23	1			10
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	2177	3	Y	8	1	1			17
06	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	10 30	1 9	2077	3	Y	27	42	1			2
07	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4287	10 23	1 9	2137	3	Y	21	23	1			-0-
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6417	10 1	1 9	2119	3	Y	1	1	1			-0-
09	2900	N	2055	-0-	-845	5572	10 28	1 9	2017	3	Y	25	18	1			7
*10	3100	N	2058	-0-	-1042	4530	10 6	1 9	2042	3	Y	5					12
11	3000	N	1976	-0-	-1024	3506	10 10	1 9	1956	3	Y	9					21
12	3100	N	2007	-0-	-1093	2413	10 25	1 9	1972	3	Y	23	36	1			8
01	3100	N	1965	-0-	-1135	1278	10 18	1 9	1937	3	Y	16	1	1			23
02	2800	N	1778	-0-	-1022	256	9 11	1 9	1758	3	Y	10	26	1			7
*03	2308	N	2052	-0-	-256	-0-	10 23	1 9	2019	3	Y	21	2	1			26

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

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-
12	3007	X	956	-0-	-2051	-0-	721	1	235	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	711	-0-	-2296	-0-	711	1			N	-0-					-0-
02	2716	X	644	-0-	-2072	-0-	644	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	713	-0-	-620	-0-	713	1			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
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
12	5673	X	3787	-0-	-1886	-0-	319	1	40	2	Y	-0-					18
							3428	3									
01	5580	X	3260	-0-	-2320	-0-	330	1	3	2	Y	-0-					18
							2927	3									
02	4032	X	2982	-0-	-1050	-0-	23	1	15	2	Y	-0-					18
							2944	3									
03	4464	X	3777	-0-	-687	-0-	29	1	3748	3	Y	-0-					18

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									
05	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							3898	3									
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									
12	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	20	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							3819	3									
01	5146	X	4986	-0-	-160	-0-	20	1	1215	2	Y	-0-					-0-
							3751	3									
02	4648	X	4505	-0-	-143	-0-	18	1	1093	2	Y	-0-					-0-
							3394	3									
03	5115	X	4980	-0-	-135	-0-	19	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							3749	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	21	1	4100	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
01	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	21	1	4006	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3892	X	3694	-0-	-198	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	243	1	6933	2	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	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	288	1	8062	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	222	1	6660	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6471	-0-	-566	-0-	227	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5307	-0-	-1049	-0-	178	1	5129	2	N	-0-					-0-
*03	6882	X	5952	-0-	-930	-0-	190	1	5762	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	Y	4					12
							2217	3	4	9							
05	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	11	1	688	2	Y	5	17	1			-0-
							2142	3	6	9							
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							
12	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	10	1	650	2	Y	12	16	1			5
							2016	3	13	9							
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	11	1	696	2	Y	10	1	1			14
							2150	3	11	9							
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	Y	12	16	1			10
							2207	3	13	9							
*03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	13	1	804	2	Y	11	1	1			20
							2487	3	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					10
							1532	3									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					10
							1544	3									
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									
12	3100	N	1975	-0-	-1125	1364	8	1	480	2	Y	-0-					11
							1487	3									
01	3100	N	1946	-0-	-1154	210	8	1	473	2	Y	-0-					11
							1465	3									
02	2187	N	1977	-0-	-210	-0-	8	1	478	2	Y	3	9	1			5
							1488	3	3	9							
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	3	1	1			7
							1789	3	3	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

10	9424	X	8689	-0-	-735	-0-	305	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	9021	X	8436	-0-	-585	-0-	272	1	8164	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8349	-0-	-455	-0-	292	1	8057	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7452	-0-	-500	-0-	250	1	7202	2	N	-0-					-0-
*03	8680	X	8146	-0-	-534	-0-	260	1	7886	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

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-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	775	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	775	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	700	1	2630	2	N	-0-					-0-
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	775	1	3083	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					-0-
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	T. A.		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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
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-
12	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	931	1	3476	2	N	-0-					-0-
*01	4867	X	4804	-0-	-63	-0-	907	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3164	-0-	-1176	-0-	810	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	923	1	3275	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

*04	4020	X	3797	-0-	-223	-0-	18	1	3779	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3859	-0-	3859	3859	13	1	3846	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3977	-0-	3977	7836	13	1	3964	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3765	-0-	3765	11601	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-
09	15190	X	3589	-0-	-11601	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-					-0-
*10	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	17	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	17	1	3349	3	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	17	1	3235	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2812	-0-	-548	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	Y	8					8
							9	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

10	27993	X	25320	-0-	-2673	-0-	888	1	24432	2	N	-0-					-0-
11	26310	X	24124	-0-	-2186	-0-	831	1	23293	2	N	-0-					-0-
12	25792	X	24878	-0-	-914	-0-	803	1	24075	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	24336	-0-	-1456	-0-	852	1	23484	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	21745	-0-	-1551	-0-	730	1	21015	2	N	-0-					-0-
*03	25327	X	23745	-0-	-1582	-0-	758	1	22987	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

*04	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	208	1	3202	2	N	-0-					-0-
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-
12	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	262	1	2645	2	N	-0-					-0-
*01	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	250	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2642	-0-	-186	-0-	218	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	239	1	2638	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

*04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	37	1	7833	3	N	-0-					-0-
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	39	1	7901	3	N	-0-					-0-
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-
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	37	1	7098	3	N	-0-					-0-
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	37	1	6988	3	N	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	32	1	6248	3	N	-0-					-0-
*03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	32	1	6223	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	541	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3998	-0-	898	898	494	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	2959	-0-	-898	-0-	437	1	2522	2	N	-0-					-0-
*03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	506	1	3900	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	20	1	3938	3	N	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	20	1	3869	3	N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	18	1	3533	3	N	-0-					-0-
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	20	1	3899	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	11	1	2121	3	N	-0-					-0-
*01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	10	1	1903	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	9	1	1812	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	10	1	1930	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	8	1	1612	3	N	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	3	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	3	N	-0-					-0-
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
*01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	11	1	2017	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1946	-0-	-42	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	11	1	2094	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1737	-0-	-30	-0-	61	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1539	-0-	-57	-0-	52	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1737	-0-	-278	-0-	61	1	1676	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	158	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	161	1	4445	2	N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	142	1	4087	2	N	-0-					-0-
*03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	161	1	4445	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	9	1	1992	3	Y	13					76
							14	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	7	53	1			30
							8	9									
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
12	3100	N	2349	-0-	-751	5451	12	1	2336	3	Y	1					17
							1	9									
01	3100	N	2283	-0-	-817	4634	12	1	2269	3	Y	2					19
							2	9									
02	2800	N	2080	-0-	-720	3914	11	1	2051	3	Y	16					35
							18	9									
*03	3100	N	2301	-0-	-799	3115	12	1	2279	3	Y	9	38	1			6
							10	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	775	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3887	3									
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	776	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3828	3									
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	698	1	18	2	Y	-0-					-0-
							3559	3									
03	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	747	1	3495	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6107	X	4432	-0-	-1675	-0-	929	1	3503	2	N	-0-					-0-
*01	6107	X	1978	-0-	-4129	-0-	473	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	3870	-0-	-1646	-0-	865	1	3005	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4442	-0-	-1200	-0-	1002	1	3440	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

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-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	22	1	4210	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	22	1	4130	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3680	-0-	-128	-0-	19	1	3659	3	Y	2					2
							2	9									
03	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	21	1	4011	3	Y	20					22
							22	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

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-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	129	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	136	1	3734	2	N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	116	1	3347	2	N	-0-					-0-
*03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	136	1	3734	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

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-
12	4867	X	4101	-0-	-766	-0-	21	1	4080	3	Y	-0-					-0-
*01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	25	1	4681	3	Y	-0-					-0-
*02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	142	1	6622	3	Y	-0-					-0-
*03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	408	1	6967	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	20	1	3792	3	N	-0-					19
01	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	20	1	3731	3	N	10					29
							11	9									
02	3416	X	3404	-0-	-12	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					29
03	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	19	1	3687	3	N	19					48
							21	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	13	1	2558	3	N	-0-					-0-
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-
12	3100	N	3357	-0-	257	257	17	1	3340	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3397	-0-	297	554	18	1	3379	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3254	-0-	454	1008	17	1	3237	3	N	-0-					-0-
*03	4528	X	3520	-0-	-1008	-0-	18	1	3502	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	23	1	4525	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	25	1	4768	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4295	-0-	-101	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-
*03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	24	1	4605	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	11	1	2115	3	Y	6	15	1			1
							7	9									
01	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	11	1	2131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-					1
03	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1266	1	4094	2	N	-0-					-0-
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1235	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1150	1	4252	2	N	-0-					-0-
*03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1247	1	4691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	135	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	135	1	3250	2	N	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	112	1	2906	2	N	-0-					-0-
*02	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	83	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	87	1	2793	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
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-
12	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	310	1	7646	2	N	-0-					-0-
01	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	916	1	12257	2	N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	438	1	10954	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5755	-0-	-2646	-0-	191	1	5564	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
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	13	1	4024	3	Y	62					140
							68	9									
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	11	1	3423	3	Y	59					199
							65	9									
*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									
*12	3658	X	1061	-0-	-2597	-0-	3	1	1007	3	Y	46					193
							51	9									
*01	3658	X	3011	-0-	-647	-0-	16	1	2942	3	Y	48	183	1			58
							53	9									
02	2744	X	2219	-0-	-525	-0-	11	1	2161	3	Y	43					101
							47	9									
03	2294	X	1994	-0-	-300	-0-	10	1	1927	3	Y	52					153
							57	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
*04	3000	N	3001	-0-	1	1	11	1	723	2	Y	-0-					28
							2267	3									
05	3097	N	3096	-0-	-1	-0-	11	1	741	2	Y	34					62
							2307	3	37	9							
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	2914	-0-	-186	8847	11	1	709	2	Y	5					101
							2188	3	6	9							
11	3000	N	2768	-0-	-232	8615	10	1	671	2	Y	-0-	75	1			26
							2087	3									
12	3100	N	2775	-0-	-325	8290	11	1	665	2	Y	28	2	1			52
							2068	3	31	9							
01	3100	N	2833	-0-	-267	8023	11	1	687	2	Y	5	52	1			5
							2129	3	6	9							
02	2800	N	2598	-0-	-202	7821	10	1	626	2	Y	13	3	1			15
							1948	3	14	9							
*03	3100	N	2864	-0-	-236	7585	11	1	696	2	Y	-0-					15
							2157	3									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	24	1	4959	3	N	-0-					-0-
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-
12	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	24	1	4644	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	24	1	4475	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	4122	-0-	-190	-0-	21	1	4101	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	23	1	4496	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

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									
12	10354	X	10080	-0-	-274	-0-	51	1	9946	3	N	75	160	1			33
							83	9									
01	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	52	1	9891	3	N	80					113
							88	9									
02	9240	X	9082	-0-	-158	-0-	46	1	8960	3	N	69	160	1			22
							76	9									
03	10199	X	9959	-0-	-240	-0-	50	1	9835	3	N	67					89
							74	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

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-
12	7843	X	5987	-0-	-1856	-0-	31	1	5956	3	N	-0-					-0-
*01	7626	X	6255	-0-	-1371	-0-	33	1	6222	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5607	-0-	-1001	-0-	29	1	5578	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6243	-0-	-298	-0-	32	1	6211	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	10	1	3114	3	N	-0-					8
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	3107	3	N	2					10
							2	9									
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
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	10	1	3032	3	N	-0-					10
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	11	1	3078	3	N	-0-					10
02	2716	N	2535	-0-	-181	-0-	9	1	2526	3	N	-0-					10
03	3007	N	2757	-0-	-250	-0-	9	1	2748	3	N	-0-					10

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
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-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	493	1	2980	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	301	-0-	-1869	-0-	301	1			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	445	1	2723	2	N	-0-					-0-
*03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	496	1	3587	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
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-
12	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	28	1	5484	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5222	-0-	-544	-0-	27	1	5195	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4711	-0-	-357	-0-	24	1	4687	3	N	-0-					-0-
*03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	31	1	6068	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
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3046	3	Y	4					5
							4	9									
11	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	14	1	2904	3	Y	5					10
							6	9									
12	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	15	1	2817	3	Y	5					15
							6	9									
01	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	14	1	2708	3	Y	70	31	1			54
							77	9									
02	2800	X	2536	-0-	-264	-0-	13	1	2521	3	Y	2	2	1			54
							2	9									
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	17	1	3250	3	Y	-0-					54

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
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-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	460	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	462	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	152	1	3787	2	N	-0-					-0-
*03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 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
*04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	36	1	7662	3	N	-0-					-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	38	1	7776	3	N	-0-					-0-
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-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	393	1	2450	3	N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	610	1	3881	3	N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	45	1	5027	3	N	-0-					-0-
*03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	28	1	5442	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

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-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	197	1	4854	2	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	167	1	4788	2	N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	169	1	4218	2	N	-0-					-0-
*03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	166	1	4819	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

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
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	720	1	22	2	Y	-0-					2
							1908	3									
01	3224	X	2418	-0-	-806	-0-	656	1	2	2	Y	-0-					2
							1760	3									
02	2912	X	2219	-0-	-693	-0-	656	1	8	2	Y	-0-					2
							1555	3									
03	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	705	1	1835	3	Y	-0-					2

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

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-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	929	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	911	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	818	1	1903	2	N	-0-					-0-
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	906	1	2093	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - PLUGGED 11/08/17

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

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-
12	9424	X	7477	-0-	-1947	-0-	345	1	7132	2	N	-0-					-0-
*01	9331	X	6998	-0-	-2333	-0-	327	1	6671	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6923	-0-	-1505	-0-	334	1	6589	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8640	-0-	-691	-0-	440	1	8200	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

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-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	26	1	5138	3	N	-0-					-0-
*01	5053	X	4425	-0-	-628	-0-	23	1	4402	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4532	-0-	-4	-0-	23	1	4509	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	25	1	4821	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

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-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	5	1	933	3	Y	-0-					-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

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-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

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-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

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-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	88	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1914	-0-	-442	-0-	65	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	74	1	1847	2	N	-0-					-0-
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	78	1	2280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
*12	3100	N	1500	-0-	-1600	295	8	1	1471	3	Y	19	46	1			33
							21	9									
*01	1842	N	1547	-0-	-295	-0-	8	1	1525	3	Y	13	2	1			44
							14	9									
*02	1148	N	993	-0-	-155	-0-	5	1	988	3	Y	-0-	30	1			14
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1889	3	Y	21	2	1			33
							23	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2017 - PLUGGED 12/04/17

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

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-
12	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	48	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	51	1	1285	2	N	-0-					-0-
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	50	1	1449	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

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-
12	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	11	1	2135	3	N	-0-					-0-
*01	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	11	1	2127	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1891	-0-	-69	-0-	10	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	11	1	2050	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

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-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	977	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	796	1	612	2	N	-0-					-0-
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	967	1	2884	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

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-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	151	1	4536	2	N	-0-					-0-
*01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	177	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	138	1	3969	2	N	-0-					-0-
*03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	142	1	4322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
*01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	8	1	1472	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1452	-0-	-60	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	45	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-
*03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	40	1	1225	2	N	-0-					-0-

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 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
10	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	207	1	5702	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	5822	-0-	-68	-0-	188	1	5634	2	N	-0-					-0-
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	208	1	5745	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5327	-0-	-21	-0-	179	1	5148	2	N	-0-					-0-
*03	5921	X	5778	-0-	-143	-0-	184	1	5594	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	208	1	5137	2	N	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	199	1	5712	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4822	-0-	-274	-0-	186	1	4636	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	176	1	5116	2	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 #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 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
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-
12	3100	N	2926	-0-	-174	8530	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2902	-0-	-198	8332	15	1	2887	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2562	-0-	-238	8094	13	1	2549	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2897	-0-	-203	7891	15	1	2882	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2077	X	690	-0-	-1387	-0-	233	1	457	3	Y	-0-					7
01	2077	X	729	-0-	-1348	-0-	4	1	719	3	Y	5					12
							6	9									
02	1540	X	313	-0-	-1227	-0-	2	1	291	3	Y	18	25	1			5
							20	9									
03	1674	X	215	-0-	-1459	-0-	1	1	212	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

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
*04	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	39	1	6246	3	Y	15	77	1			17
							17	9									
05	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	42	1	6353	3	Y	13	4	1			26
							14	9									
06	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	41	1	6145	3	Y	18					44
							20	9									
07	DLQ G-10		6423	-0-	6423	12629	41	1	6365	3	Y	15					59
							17	9									
08	DLQ G-10		6355	-0-	6355	18984	41	1	6294	3	Y	18					77
							20	9									
09	25085	X	6101	-0-	-18984	-0-	40	1	6047	3	Y	13					90
							14	9									
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	41	1	6121	3	Y	20	74	1			36
							22	9									
11	6210	X	5857	-0-	-353	-0-	39	1	5811	3	Y	6	4	1			38
							7	9									
12	6417	X	5724	-0-	-693	-0-	39	1	5666	3	Y	17					55
							19	9									
01	6355	X	6017	-0-	-338	-0-	42	1	5943	3	Y	29	70	1			14
							32	9									
02	5684	X	5390	-0-	-294	-0-	37	1	5331	3	Y	20	3	1			31
							22	9									
03	6169	X	6124	-0-	-45	-0-	41	1	6062	3	Y	19					50
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	34	1	7345	3	N	-0-					5
05	7471	X	7465	-0-	-6	-0-	37	1	7428	3	N	-0-					5
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	1	5947	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	32	1	6297	3	Y	-0-					-0-
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	34	1	6426	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5555	-0-	-17	-0-	28	1	5527	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6291	-0-	-33	-0-	32	1	6259	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 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
10	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	888	1	24436	2	N	-0-					-0-
11	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	802	1	22495	2	N	-0-					-0-
12	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	728	1	21818	2	N	-0-					-0-
01	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	754	1	20780	2	N	-0-					-0-
02	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	657	1	18905	2	N	-0-					-0-
*03	25327	X	21179	-0-	-4148	-0-	676	1	20503	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	123	1	3262	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	126	1	3362	3	Y	-0-					-0-
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	123	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	121	1	3115	3	Y	-0-					-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	122	1	3449	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
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-
12	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	313	1	3393	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	284	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3302	-0-	-114	-0-	244	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	182	1	3410	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
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-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	2	N	-0-					-0-
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	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
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-
12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	290	1	7158	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	7239	-0-	-542	-0-	244	1	6995	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	6570	-0-	-374	-0-	253	1	6317	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7531	-0-	-157	-0-	250	1	7281	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
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	11	1	2113	3	N	-0-			-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	10	1	2085	3	N	-0-			-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	-0-			-0-
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	11	1	2101	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	N	-0-			-0-
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-			-0-

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
*04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	31	1	6652	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	6677	-0-	-143	-0-	22	1	6655	3	N	-0-			-0-
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-
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	35	1	6782	3	N	-0-			-0-
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	36	1	6740	3	N	-0-			-0-
02	6048	X	6043	-0-	-5	-0-	31	1	6012	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6095	-0-	-725	-0-	31	1	6064	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
*04	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	12	1	2595	3	N	-0-			-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-			-0-
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-
12	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	14	1	2728	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	14	1	2710	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	2440	-0-	-52	-0-	13	1	2427	3	N	-0-			-0-
03	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	14	1	2689	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
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-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	149	1	4473	2	N	-0-			-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	159	1	4389	2	N	-0-			-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	140	1	4021	2	N	-0-			-0-
*03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	159	1	4389	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, 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
*04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	2115	-0-	-985	2940	11	1	2104	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2115	-0-	-985	1955	11	1	2104	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1795	-0-	-1005	950	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
*03	2835	N	1885	-0-	-950	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

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-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	288	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	261	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	219	1	2773	2	N	-0-					-0-
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	153	1	3036	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					1
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					1
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
12	3100	N	2063	-0-	-1037	2455	11	1	2052	3	Y	-0-					2
01	3100	N	1959	-0-	-1141	1314	10	1	1949	3	Y	-0-					2
02	2800	N	1942	-0-	-858	456	10	1	1932	3	Y	-0-					2
*03	2592	N	2136	-0-	-456	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

*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									
12	7440	X	4347	-0-	-3093	-0-	932	1	3415	3	Y	-0-					25
*01	6014	X	4098	-0-	-1916	-0-	22	1	4076	3	Y	-0-					25
02	4592	X	1601	-0-	-2991	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					25
03	4898	X	1791	-0-	-3107	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	8	1	2461	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	2315	-0-	-1591	-0-	8	1	2307	3	N	-0-			-0-
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-
12	3224	X	2438	-0-	-786	-0-	8	1	2430	3	N	-0-			-0-
01	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	8	1	2324	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	2075	-0-	-361	-0-	7	1	2068	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	7	1	2083	3	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

*04	7140	X	4553	-0-	-2587	-0-	257	1	4296	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	4689	-0-	-6781	-0-	286	1	4403	2	N	-0-			-0-
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-
12	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	397	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	429	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	345	1	3839	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	367	1	4054	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

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-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	167	1	3452	2	N	-0-			-0-
*01	4154	X	3609	-0-	-545	-0-	169	1	3440	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3222	-0-	-530	-0-	156	1	3066	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	148	1	2763	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

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-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	10	1	309	2	N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	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 #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4714	-0-	-649	-0-	165	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4635	-0-	-555	-0-	160	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	154	1	4604	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	162	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	144	1	4132	2	N	-0-					-0-
*03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	151	1	4579	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	51	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	45	1	1108	2	N	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	441	1	2985	2	N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	460	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	414	1	3065	2	N	-0-					-0-
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	460	1	3274	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4154	X	2677	-0-	-1477	-0-	86	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2551	-0-	-1045	-0-	89	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2373	-0-	-539	-0-	80	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	89	1	2462	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2728	X	2570	-0-	-158	-0-	20	1	29	2	Y	-0-					32
							2521	3									
01	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					32
							2382	3									
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	21	1	14	2	Y	-0-					32
							2619	3									
*03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	23	1	2920	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	15	1	3184	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	16	1	3261	3	N	-0-			-0-
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-
12	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	15	1	2960	3	N	-0-			-0-
01	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	14	1	2595	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2770	-0-	-58	-0-	14	1	2756	3	N	-0-			-0-
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

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-
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	N	-0-			-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

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-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	15	1	2911	3	N	-0-			-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	14	1	2669	3	N	-0-			-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2346	3	N	-0-			-0-
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

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-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	12	1	2285	3	N	-0-			-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-			-0-
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	N	-0-			-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

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-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	985	-0-	-503	-0-	5	1	980	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	6	1	1168	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	5	1	986	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

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-
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	26	1	769	2	N	-0-			-0-
*01	930	N	781	-0-	-149	-0-	27	1	754	2	N	-0-			-0-
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	22	1	624	2	N	-0-			-0-
*03	806	N	713	-0-	-93	-0-	23	1	690	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 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
*04	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	20	1	3979	3	N	-0-			-0-
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-
12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	20	1	3900	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	20	1	3729	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3358	-0-	-170	-0-	17	1	3341	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	19	1	3753	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	982	1	398	3	N	-0-			-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	141	1	139	3	N	-0-			-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	931	1	4695	3	N	40	181 1		10
							44	9							
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	932	1	4618	3	N	-0-			10
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	833	1	3076	3	N	-0-			10
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	919	1	2932	3	N	-0-			10

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	944	1	3412	2	N	-0-			-0-
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1004	1	3970	2	N	-0-			-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	913	1	3706	2	N	-0-			-0-
*03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	1012	1	3970	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 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
*04	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	44	1	9290	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	9551	-0-	-555	-0-	47	1	9504	3	N	-0-			-0-
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-
12	9548	X	9105	-0-	-443	-0-	47	1	9058	3	N	-0-			-0-
01	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	51	1	9580	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	8271	-0-	-269	-0-	42	1	8229	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9179	-0-	-276	-0-	47	1	9132	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
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-
12	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	78	1	2350	2	N	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2268	-0-	-28	-0-	76	1	2192	2	N	-0-					-0-
*03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 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
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	962	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	917	1	3005	2	N	-0-					-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	996	1	4760	2	N	-0-					-0-
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	1011	1	4800	2	N	-0-					-0-
*02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	830	1	2473	2	N	-0-					-0-
*03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	993	1	4960	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	950	1	3164	2	N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	813	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	914	1	2860	2	N	-0-					-0-
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1052	1	3314	2	N	-0-					-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	40	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	35	1	994	2	N	-0-					-0-
02	980	N	784	-0-	-196	-0-	30	1	754	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	117	-0-	-906	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6870	X	6558	-0-	-312	-0-	31	1	6527	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	22	1	6667	3	N	-0-					-0-
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-
12	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	33	1	6457	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6300	-0-	-427	-0-	22	1	6278	3	N	-0-					-0-
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	32	1	6135	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	21	1	6095	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	7	1	2115	3	Y	-0-					-0-
*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-
12	3100	N	2017	-0-	-1083	2117	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2665	-0-	-435	1682	14	1	2651	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1844	-0-	-956	726	9	1	1835	3	Y	-0-					-0-
*03	2806	N	2080	-0-	-726	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

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-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	32	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	511	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	605	-0-	-139	-0-	19	1	586	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

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-
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	16	1	2951	3	Y	3					3
							3	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2828	3	Y	9					12
							10	9									
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3268	3	Y	3					15
							3	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

*04	11460	X	10918	-0-	-542	-0-	51	1	10867	3	N	-0-					-0-
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	55	1	11153	3	N	-0-					-0-
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-
12	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	52	1	10113	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	9994	-0-	-732	-0-	53	1	9941	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9172	-0-	-432	-0-	47	1	9125	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10163	-0-	-408	-0-	52	1	10111	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	71	1	2118	2	N	-0-					-0-
*01	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	76	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1944	-0-	-72	-0-	65	1	1879	2	N	-0-					-0-
*03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	68	1	2068	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	188	1	5176	2	N	-0-					-0-
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	178	1	4978	2	N	-0-					-0-
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	166	1	4979	2	N	-0-					-0-
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	174	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	141	1	4052	2	N	-0-					-0-
*03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	160	1	4848	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2856	N	1597	-0-	-1259	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					15
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	9	1	1622	3	Y	-0-					15
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*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-
12	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	656	1	2361	3	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	16	1	3046	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	1397	-0-	-1795	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	1472	-0-	-2062	-0-	8	1	1464	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
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-
12	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	163	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	142	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	166	1	4131	2	N	-0-					-0-
*03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	165	1	4804	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
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-
12	6758	X	5035	-0-	-1723	-0-	196	1	4839	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4401	-0-	-2357	-0-	148	1	4253	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	3653	-0-	-1863	-0-	141	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	164	1	4774	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 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
*04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	10	1	704	2	Y	31					65
							2210	3	34	9							
05	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	11	1	718	2	Y	26					91
							2241	3	29	9							
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							
12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	Y	33					65
							2250	3	36	9							
01	3007	N	2970	-0-	-37	-0-	12	1	715	2	Y	23	79	1			9
							2218	3	25	9							
02	2716	N	2697	-0-	-19	-0-	10	1	644	2	Y	31	4	1			36
							2009	3	34	9							
03	3007	N	2802	-0-	-205	-0-	11	1	672	2	Y	26	43	1			19
							2090	3	29	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

*04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					-0-
*06	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	78	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					-0-
*08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	57	1	1059	2	N	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	N	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1213	2	N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	72	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	952	-0-	-224	-0-	64	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	62	1	970	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

*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-
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	483	1	5912	3	Y	-0-					-0-
*01	6541	X	3677	-0-	-2864	-0-	19	1	3658	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	4641	-0-	-1351	-0-	24	1	4617	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5158	-0-	-1476	-0-	26	1	5132	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

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-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1011	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	988	1	3195	2	N	-0-					-0-
*02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	930	1	2281	2	N	-0-					-0-
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1043	1	1171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

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-
12	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	212	1	6359	2	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	236	1	6517	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5625	-0-	-563	-0-	188	1	5437	2	Y	-0-					-0-
*03	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	206	1	6232	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	4					66
							1556	3	4	9							
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	9					75
							1580	3	10	9							
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							
12	3100	N	1974	-0-	-1126	1982	8	1	476	2	Y	12	1	1			17
							1477	3	13	9							
01	3100	N	1937	-0-	-1163	819	8	1	469	2	Y	7	20	1			4
							1452	3	8	9							
02	2570	N	1751	-0-	-819	-0-	7	1	421	2	Y	12	1	1			15
							1310	3	13	9							
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	Y	9					24
							1549	3	10	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

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-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	490	1	2903	2	N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	486	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	455	1	2968	2	N	-0-					-0-
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	484	1	3277	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
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-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	145	1	3579	2	N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	128	1	3668	2	N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	128	1	3208	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	123	1	3571	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
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4257	-0-	-167	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	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
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-
12	3100	N	2588	-0-	-512	2983	84	1	2504	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2808	-0-	-292	2691	98	1	2710	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2407	-0-	-393	2298	81	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2109	-0-	-991	1307	67	1	2042	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
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-
12	11191	X	9588	-0-	-1603	-0-	310	1	9278	2	N	-0-					-0-
*01	10757	X	7370	-0-	-3387	-0-	258	1	7112	2	N	-0-					-0-
02	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	442	1	12727	2	N	-0-					-0-
*03	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	503	1	15278	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
*04	6870	X	6516	-0-	-354	-0-	30	1	6452	3	Y	31	78	1			47
							34	9									
05	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	32	1	6520	3	Y	48	61	1			34
							53	9									
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	31	1	6298	3	Y	64	77	1			21
							70	9									
07	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	31	1	6552	3	Y	35	48	1			8
							39	9									
08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	31	1	6218	3	Y	23	1	1			30
							25	9									
09	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	31	1	6346	3	Y	52	48	1			34
							57	9									
10	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	33	1	6532	3	Y	42	61	1			15
							46	9									
11	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	31	1	6239	3	Y	31	4	1			42
							34	9									
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	36	1	7066	3	Y	66	70	1			38
							73	9									
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	381	1	7569	3	Y	52	47	1			43
							57	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	347	1	7570	3	Y	31	50	1			24
							34	9									
*03	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	383	1	8238	3	Y	41	41	1			24
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	241	-0-	241	241	228	1	13	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	241					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	22	1	4726	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	24	1	4832	3	N	-0-					-0-
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-
12	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	24	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	25	1	4705	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4324	-0-	-72	-0-	22	1	4302	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	23	1	4568	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

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-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	36	1	6914	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	35	1	6579	3	N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	33	1	6464	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6699	-0-	-214	-0-	34	1	6665	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

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
12	6789	X	6410	-0-	-379	-0-	33	1	6377	3	Y	-0-					10
01	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	34	1	6436	3	Y	-0-					10
*02	5936	X	5845	-0-	-91	-0-	30	1	5815	3	Y	-0-					10
*03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	34	1	6706	3	Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

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-
12	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	162	1	4853	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	166	1	4595	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4151	-0-	-525	-0-	139	1	4012	2	Y	-0-					-0-
*03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	168	1	5081	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

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-
12	28415	X	28415	-0-	-0-	-0-	145	1	28270	3	N	-0-					-0-
01	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	136	1	25667	3	N	-0-					-0-
02	24332	X	21819	-0-	-2513	-0-	112	1	21707	3	N	-0-					-0-
03	28427	X	23142	-0-	-5285	-0-	117	1	23025	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 #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 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
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-
12	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	30	1	5907	3	N	-0-			-0-
01	6386	X	6056	-0-	-330	-0-	32	1	6024	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5029	-0-	-739	-0-	26	1	5003	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	5266	-0-	-1089	-0-	27	1	5239	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	624	1	6198	2	N	-0-			-0-
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	565	1	5837	2	N	-0-			-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	554	1	5460	2	N	-0-			-0-
*03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	580	1	6041	2	N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	210	1	6278	2	N	-0-			-0-
01	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	355	1	9776	2	N	-0-			-0-
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	274	1	7892	2	N	-0-			-0-
*03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	355	1	9776	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	-0-			-0-
*01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	N	-0-			-0-
02	2576	N	2557	-0-	-19	-0-	13	1	2544	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2733	-0-	-119	-0-	14	1	2719	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	3			Y	-0-			13
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	1	1	244	3	Y	-0-			13
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	-0-			13
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	44	1	8528	3	N	-0-			-0-
01	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	39	1	7374	3	N	-0-			-0-
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	39	1	7535	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7950	-0-	-110	-0-	40	1	7910	3	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 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
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-
12	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	253	1	6226	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6565	-0-	-100	-0-	221	1	6344	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5814	-0-	-206	-0-	224	1	5590	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6602	-0-	-1	-0-	219	1	6383	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	N	-0-					-0-
*01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	20	1	3839	3	N	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	16	1	3129	3	N	-0-					-0-
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	18	1	3425	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	9	1	1800	3	N	-0-					-0-
*01	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	6	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	5	1	929	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
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	5	1	1048	3	N	-0-					-0-
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-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	N	3					3
							3	9									
*02	896	N	871	-0-	-25	-0-	5	1	866	3	N	-0-					3
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	4	1	828	3	N	-0-					3

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
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-
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	169	1	4162	2	N	-0-					-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	138	1	3959	2	N	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	150	1	3748	2	N	-0-					-0-
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	137	1	3997	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
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-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	810	1	2399	2	N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	803	1	2579	2	N	-0-					-0-
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	719	1	1858	2	N	-0-					-0-
*03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	780	1	1948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 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
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-
12	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	95	1	2832	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2672	-0-	-459	-0-	94	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2330	-0-	-386	-0-	78	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	94	1	2578	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
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-
12	10261	X	8705	-0-	-1556	-0-	339	1	8366	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7883	-0-	-2378	-0-	266	1	7617	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8686	-0-	-274	-0-	334	1	8352	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9145	-0-	-279	-0-	304	1	8841	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
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-
12	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	137	1	3365	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	110	1	3152	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3054	-0-	-362	-0-	117	1	2937	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	116	1	3384	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	292	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	241	1	6923	2	N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	242	1	6040	2	N	-0-					-0-
*03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	233	1	6771	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	10462	-0-	-481	-0-	367	1	10095	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	10172	-0-	-358	-0-	350	1	9822	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	334	1	10016	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10197	-0-	-250	-0-	357	1	9840	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9264	-0-	-172	-0-	311	1	8953	2	N	-0-					-0-
*03	10447	X	10333	-0-	-114	-0-	330	1	10003	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	120	1	2961	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	100	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	106	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	216	1	6470	2	N	-0-					-0-
*01	7037	X	6675	-0-	-362	-0-	234	1	6441	2	N	-0-					-0-
*02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	222	1	6403	2	N	-0-					-0-
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	232	1	7024	2	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 #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1148	-0-	-1208	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	741	-0-	-609	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	460	-0-	-811	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	444	-0-	-703	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	461	636	1	2625	3	N	-0-					-0-
*03	2989	N	2528	-0-	-461	-0-	713	1	1815	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

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-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	707	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	493	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	587	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	646	1	1992	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

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-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	4	1	749	3	N	-0-					-0-
*01	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	4	1	718	3	N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

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-
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	32	1	6139	3	N	-0-					-0-
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	33	1	6246	3	N	-0-					-0-
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5565	3	N	-0-					-0-
*03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	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

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-
12	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

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-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	100	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	103	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	113	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	103	1	2846	2	N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

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-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	208	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	174	1	4984	2	N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	181	1	4525	2	N	-0-					-0-
*03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	182	1	5291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	494	1	3008	2	N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	474	1	2923	2	N	-0-					-0-
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	280	1	2249	2	N	-0-					-0-
*03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	472	1	2891	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
*04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	19	1	4030	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	14	1	4145	3	Y	-0-					-0-
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-
12	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	20	1	3915	3	Y	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	23	1	4284	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3636	-0-	-4	-0-	19	1	3617	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	20	1	3857	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	753	1	45	2	N	-0-					-0-
							3864	3									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	726	1	4	2	N	34					34
							3700	3	37	9							
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	35					69
							3359	3	39	9							
*03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3914	3	N	-0-					69

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
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
12	6634	X	6436	-0-	-198	-0-	51	1	74	2	Y	-0-					44
							6311	3									
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	56	1	6	2	Y	-0-					44
							6626	3									
02	5936	X	5270	-0-	-666	-0-	41	1	27	2	Y	-0-					44
							5202	3									
03	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	46	1	5892	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
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
12	3627	X	2841	-0-	-786	-0-	702	1	25	2	N	-0-					46
							2114	3									
01	3627	X	2013	-0-	-1614	-0-	638	1	1	2	N	-0-					46
							1374	3									
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	623	1	9	2	N	151	171	1			26
							1777	3	166	9							
03	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	728	1	1968	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	186	1	1996	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	171	1	1981	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1946	-0-	-42	-0-	137	1	1809	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	110	1	2050	2	N	-0-			-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

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-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	476	1	4906	2	N	-0-			-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	420	1	4893	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4828	-0-	-100	-0-	351	1	4477	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5352	-0-	-104	-0-	257	1	5095	2	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

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-
12	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	165	1	3406	2	N	-0-			-0-
*01	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	160	1	3314	2	N	-0-			-0-
*02	3304	X	3056	-0-	-248	-0-	146	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	167	1	3209	2	N	-0-			-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

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-
12	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	141	1	1525	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	134	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	118	1	1466	2	N	-0-			-0-
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	79	1	1670	2	N	-0-			-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

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-
12	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	284	1	3017	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	267	1	3066	2	N	-0-			-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	225	1	2816	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	150	1	3166	2	N	-0-			-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

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-
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	478	1	5037	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5263	-0-	-255	-0-	415	1	4848	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4742	-0-	-242	-0-	351	1	4391	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	257	1	5034	2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

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-
12	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	236	1	2361	2	N	-0-			-0-
01	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	200	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2406	-0-	-30	-0-	169	1	2237	2	N	-0-			-0-
*03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	138	1	2492	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	810	1	4585	2	N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	706	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	673	1	4263	2	N	-0-					-0-
*03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	603	1	4576	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

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-
12	16709	X	15972	-0-	-737	-0-	623	1	15349	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	13925	-0-	-2784	-0-	469	1	13456	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	12444	-0-	-2648	-0-	479	1	11965	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	14708	-0-	-1722	-0-	489	1	14219	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	23					42
							1850	3	25	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	Y	57					99
							1882	3	63	9							
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							
12	3100	N	2306	-0-	-794	4136	9	1	557	2	Y	9	2	1			10
							1730	3	10	9							
01	3100	N	2185	-0-	-915	3221	9	1	531	2	Y	-0-					10
							1645	3									
*02	2800	N	2576	-0-	-224	2997	10	1	591	2	Y	117					127
							1846	3	129	9							
*03	3100	N	2840	-0-	-260	2737	11	1	683	2	Y	25					152
							2118	3	28	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

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-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	126	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	107	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	114	1	2846	2	N	-0-					-0-
*03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	119	1	3466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	883	1	2125	3	Y	-0-					84
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	880	1	1716	3	Y	-0-					84
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	800	1	2272	3	Y	21					105
							23	9									
*03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	888	1	2922	3	Y	-0-					105

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	87	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2618	-0-	-110	-0-	92	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2393	-0-	-155	-0-	80	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	92	1	2526	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	1022	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3892	-0-	-1628	-0-	945	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4298	-0-	-1406	-0-	952	1	3346	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	2985	-0-	-2595	-0-	834	1	2151	2	N	-0-					-0-
*02	5040	X	1156	-0-	-3884	-0-	797	1	359	2	N	-0-					-0-
*03	5239	X	868	-0-	-4371	-0-	868	1			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	115	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	99	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	110	1	2745	2	N	-0-					-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	102	1	2953	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	3	14	9	Y	13					40
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	3	9	Y	3	27	1			16
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
*12	2784	N	1728	-0-	-1056	-0-	1714	3	14	9	Y	13					17
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	3	10	9	Y	9	21	1			5
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	3	7	9	Y	6	1	1			10
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1641	3	17	9	Y	15					25

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	14	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	14	1	2584	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	12	1	2364	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	13	1	2462	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	29	1	6196	3	Y	-0-			-0-
05	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	26	1	5203	3	Y	-0-			-0-
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-
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	33	1	6417	3	Y	-0-			-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	35	1	6558	3	Y	-0-			-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	30	1	5769	3	Y	-0-			-0-
*03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	33	1	6395	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

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-
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	166	1	4968	2	N	-0-			-0-
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	171	1	4712	2	N	-0-			-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	136	1	3920	2	N	-0-			-0-
*03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	171	1	4712	2	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

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-
12	3100	N	2374	-0-	-726	4403	12	1	2362	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2252	-0-	-848	3555	12	1	2240	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2061	-0-	-739	2816	11	1	2050	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2232	-0-	-868	1948	11	1	2221	3	Y	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

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-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	203	1	5002	2	N	-0-			-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	183	1	5255	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4465	-0-	-15	-0-	172	1	4293	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	163	1	4741	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

*04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	6	1	1344	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	7	1	1342	3	N	-0-			-0-
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-
*12	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	6	1	1168	3	N	-0-			-0-
*01	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	5	1	1019	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	939	-0-	-237	-0-	5	1	934	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	501	1	3178	2	N	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	493	1	3468	2	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	458	1	3034	2	N	-0-					-0-
*03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	489	1	3391	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
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-
12	4526	X	4482	-0-	-44	-0-	175	1	4307	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4151	-0-	-313	-0-	140	1	4011	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3979	-0-	-53	-0-	153	1	3826	2	N	-0-					-0-
*03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	150	1	4361	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
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-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	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
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-
12	6758	X	6583	-0-	-175	-0-	257	1	6326	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6471	-0-	-287	-0-	218	1	6253	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	228	1	5680	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	218	1	6340	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
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-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	28	1	5513	3	N	-0-					-0-
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	29	1	5497	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4983	-0-	-169	-0-	26	1	4957	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5573	-0-	-131	-0-	28	1	5545	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 #: 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
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					29
							801	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					29
							820	3									
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							
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	4	1	230	2	Y	5	1	1			37
							712	3	6	9							
*01	992	N	928	-0-	-64	-0-	4	1	225	2	Y	4					41
							695	3	4	9							
*02	896	N	851	-0-	-45	-0-	3	1	206	2	Y	-0-					41
							642	3									
*03	961	N	874	-0-	-87	-0-	3	1	213	2	Y	-0-	32	1			9
							658	3									

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

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-
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	317	1	7823	2	N	-0-					-0-
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	245	1	7017	2	N	-0-					-0-
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	248	1	6200	2	N	-0-					-0-
*03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	271	1	7874	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

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-
12	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	132	1	3259	2	N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	123	1	3526	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	133	1	3311	2	N	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	129	1	3756	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

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
12	9951	X	9806	-0-	-145	-0-	67	1	9735	3	Y	4					14
							4	9									
*01	9951	X	9324	-0-	-627	-0-	65	1	9240	3	Y	17					31
							19	9									
02	8960	X	8898	-0-	-62	-0-	61	1	8837	3	Y	-0-					31
*03	9796	X	9481	-0-	-315	-0-	64	1	9417	3	Y	-0-					31

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

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-
12	4681	X	3454	-0-	-1227	-0-	478	1	2976	3	Y	-0-					-0-
*01	4681	X	1491	-0-	-3190	-0-	8	1	1483	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	2176	-0-	-2052	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	1941	-0-	-1934	-0-	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	16	1	2254	3	Y	29					69
							32	9									
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	18	1	2502	3	Y	25					94
							28	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	16	1	2338	3	Y	8					102
							9	9									
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	17	1	2443	3	Y	41					143
							45	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

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-
12	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	29	1	5632	3	N	-0-					-0-
*01	6417	X	5539	-0-	-878	-0-	29	1	5510	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5483	-0-	-89	-0-	28	1	5455	3	N	-0-					-0-
*03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	32	1	6244	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

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-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	37	1	7202	3	N	-0-					-0-
*01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	38	1	7207	3	N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	34	1	6516	3	N	-0-					-0-
*03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	36	1	6960	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

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-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	523	1	5497	2	N	-0-					-0-
01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	517	1	5987	2	N	-0-					-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	421	1	5401	2	N	-0-					-0-
*03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	306	1	6028	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

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-
12	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	262	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	240	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2640	-0-	-48	-0-	192	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	146	1	2772	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

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-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	174	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	154	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	129	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	104	1	1852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	242	1	2515	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	210	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2435	-0-	-1	-0-	179	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	123	1	2365	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	33	1	6463	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	35	1	6618	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5796	-0-	-224	-0-	30	1	5766	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	33	1	6407	3	Y	-0-					-0-

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
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2591	3	Y	29	42	1			117
							32	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	17	1	2629	3	Y	21	2	1			136
							23	9									
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									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	23	1	3397	3	Y	13	166	1			54
							14	9									
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	23	1	3308	3	Y	33					87
							36	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	20	1	2952	3	Y	6					93
							7	9									
*03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	22	1	3281	3	Y	16					109
							18	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	12171	-0-	-477	-0-	427	1	11744	2	N	-0-					-0-
11	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	414	1	11601	2	N	-0-					-0-
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	395	1	11842	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11196	-0-	-987	-0-	392	1	10804	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	10989	-0-	-15	-0-	369	1	10620	2	N	-0-					-0-
*03	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	409	1	12414	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	498	1	3116	2	N	-0-			-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	484	1	3220	2	N	-0-			-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	467	1	3270	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	462	1	2628	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-			-0-
01	3100	N	3657	-0-	557	557	1234	1	2423	2	N	-0-			-0-
02	1097	N	540	-0-	-557	-0-	540	1			N	-0-			-0-
*03	3100	N	4220	-0-	1120	1120	1062	1	3158	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 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
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-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	112	1	2864	3	N	-0-			-0-
01	2635	X	1285	-0-	-1350	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
02	3192	X	293	-0-	-2899	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03	3534	X	198	-0-	-3336	-0-	198	3			N	-0-			-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2666	N	2587	-0-	-79	-0-	13	1	2574	3	N	-0-			-0-
01	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	14	1	2563	3	N	-0-			-0-
02	2380	N	2330	-0-	-50	-0-	12	1	2318	3	N	-0-			-0-
03	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	13	1	2555	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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	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
*04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	6	1	1374	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	N	-0-			-0-
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-
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	7	1	1364	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	7	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	6	1	1222	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	7	1	1343	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	8	1	1784	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	9	1	1827	3	N	-0-					-0-
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-
12	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	9	1	1783	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	9	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1502	-0-	-122	-0-	8	1	1494	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	9	1	1735	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
*04	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	54	1	11518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	12524	X	11382	-0-	-1142	-0-	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11038	-0-	11038	11038	55	1	10981	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		11571	-0-	11571	22609	55	1	11503	3	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
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-
12	11532	X	9207	-0-	-2325	-0-	47	1	9158	3	Y	2					2
							2	9									
01	11377	X	9903	-0-	-1474	-0-	52	1	9834	3	Y	15					17
							17	9									
02	10192	X	9469	-0-	-723	-0-	48	1	9412	3	Y	8	25	1			-0-
							9	9									
03	10788	X	10386	-0-	-402	-0-	53	1	10331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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-
12	8246	X	7308	-0-	-938	-0-	285	1	7023	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7003	-0-	-1243	-0-	236	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6267	-0-	-1181	-0-	241	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6762	-0-	-1391	-0-	225	1	6537	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	144	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	124	1	3547	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	127	1	3182	2	N	-0-					-0-
*03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	122	1	3554	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	868	N	741	-0-	-127	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 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
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	N	-0-					-0-
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-
12	2046	N	380	-0-	-1666	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-
01	930	N	636	-0-	-294	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	212	1	598	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	31	1	6673	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6788	-0-	-311	-0-	33	1	6755	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	32	1	6284	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6058	-0-	-483	-0-	32	1	6026	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5507	-0-	-345	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	30	1	5922	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	111	1	3325	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3030	-0-	-721	-0-	106	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2831	-0-	-557	-0-	95	1	2736	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	106	1	2924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	491	1	5153	2	N	-0-			-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	452	1	5233	2	N	-0-			-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	382	1	4887	2	N	-0-			-0-
*03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	291	1	5518	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
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	169	1	4635	2	N	-0-			-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	158	1	4415	2	N	-0-			-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	149	1	4450	2	N	-0-			-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	161	1	4442	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	N	-0-			-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	149	1	4511	2	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
*04	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	18	1	3918	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	12	1	3761	3	N	-0-			-0-
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-
12	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	19	1	3659	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	19	1	3558	3	N	-0-			-0-
02	3444	X	3233	-0-	-211	-0-	17	1	3216	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	3222	-0-	-591	-0-	16	1	3206	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	28	1	5911	3	Y	11	2	1			10
							12	9									
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6427	3	Y	20					30
							22	9									
06	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	32	1	6423	3	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	13040	31	1	6535	3	Y	1	47	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		6469	-0-	6469	19509	32	1	6430	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	25655	X	6146	-0-	-19509	-0-	30	1	6104	3	Y	11					16
							12	9									
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	31	1	6218	3	Y	19					35
							21	9									
11	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	30	1	5994	3	Y	23	58	1			-0-
							25	9									
*12	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	31	1	6030	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	5976	3	Y	28					32
							31	9									
02	5740	X	5440	-0-	-300	-0-	28	1	5400	3	Y	11	42	1			1
							12	9									
03	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	29	1	5761	3	Y	17	3	1			15
							19	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

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-
12	6975	X	6192	-0-	-783	-0-	1070	1	5122	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	3013	-0-	-4148	-0-	973	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5358	-0-	-1110	-0-	965	1	4393	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3013	-0-	-4148	-0-	973	1	2040	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

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-
12	13888	X	12721	-0-	-1167	-0-	411	1	12310	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	12589	-0-	-1082	-0-	441	1	12148	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11382	-0-	-854	-0-	382	1	11000	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	12589	-0-	-772	-0-	441	1	12148	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	330	1	9077	2	N	-0-					-0-
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	363	1	10192	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	9004	-0-	-79	-0-	291	1	8713	2	N	-0-					-0-
*01	9393	X	7820	-0-	-1573	-0-	274	1	7546	2	N	-0-					-0-
*02	9296	X	7063	-0-	-2233	-0-	237	1	6826	2	N	-0-					-0-
*03	10292	X	7825	-0-	-2467	-0-	250	1	7575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	376	1	1809	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5034	-0-	1934	1934	392	1	4642	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4500	-0-	1700	3634	357	1	4143	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4739	-0-	1639	5273	388	1	4351	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	31	1	6042	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5759	-0-	-410	-0-	30	1	5729	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5370	-0-	-202	-0-	28	1	5342	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6126	-0-	-43	-0-	31	1	6095	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	950	1	2091	2	N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	909	1	2425	2	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	877	1	2302	2	N	-0-					-0-
*03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	941	1	2565	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	104	1	2556	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	58	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1153	-0-	-527	-0-	172	1	981	2	N	-0-					-0-
*03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	83	1	2423	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	21	1	31	2	N	129	171	1			15
							2661	3	142	9							
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					15
							2810	3									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	N	-0-					15
							2388	3									
*03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	21	1	2648	3	N	-0-					15

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1029	1	6259	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	369	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3281	-0-	-863	-0-	126	1	3155	2	N	-0-					-0-
*03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	561	1	6415	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 #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3722	-0-	-478	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

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-
12	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	53	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	864	-0-	-424	-0-	34	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

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-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	955	1	6120	2	N	-0-					-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	898	1	6145	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	749	1	5399	2	N	-0-					-0-
*03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	706	1	6924	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

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-
12	23994	X	22212	-0-	-1782	-0-	717	1	21495	2	N	-0-					-0-
01	23343	X	22032	-0-	-1311	-0-	771	1	21261	2	N	-0-					-0-
02	20804	X	20274	-0-	-530	-0-	681	1	19593	2	N	-0-					-0-
03	22568	X	22032	-0-	-536	-0-	771	1	21261	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

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-
12	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	417	1	4344	2	N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	413	1	4820	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4164	-0-	-232	-0-	301	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4258	-0-	-609	-0-	213	1	4045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	16	1	3181	3	Y	-0-					17
01	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	17	1	3194	3	Y	-0-					17
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					17
03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	16	1	3170	3	Y	-0-					17

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
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									
12	9424	X	6267	-0-	-3157	-0-	31	1	6113	3	Y	112					177
							123	9									
*01	9424	X	6220	-0-	-3204	-0-	32	1	6148	3	Y	36	182	1			31
							40	9									
02	8512	X	6267	-0-	-2245	-0-	32	1	6235	3	Y	-0-					31
03	8432	X	8163	-0-	-269	-0-	41	1	8122	3	Y	-0-					31

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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
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-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	125	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	109	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	114	1	2866	2	N	-0-					-0-
*03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	109	1	3162	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	713	1	2171	3	N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	713	1	1536	3	N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	644	1	1014	3	N	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	713	1	1659	3	N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3552	X	3091	-0-	-461	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	2941	-0-	-2329	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2768	-0-	-2332	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3148	-0-	-2122	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3219	-0-	-1524	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2154	-0-	-562	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2291	-0-	-871	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	476	1	2553	2	N	-0-			-0-
01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	429	1	1428	2	N	-0-			-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	437	1	2528	2	N	-0-			-0-
*03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	256	1	1307	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6691	X	3831	-0-	-2860	-0-	682	1	3149	2	N	-0-			-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	646	1	3123	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	560	1	2772	2	N	-0-			-0-
*03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	521	1	3097	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
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-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	793	1	4266	2	N	-0-			-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	543	1	2946	2	N	-0-			-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	805	1	4201	2	N	-0-			-0-
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	764	1	4195	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
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-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	129	1	3175	2	N	-0-			-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	111	1	3189	2	N	-0-			-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	115	1	2866	2	N	-0-			-0-
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	111	1	3221	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
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-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	868	1	1223	3	N	-0-			-0-
01	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	868	1	1467	3	N	-0-			-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	784	1	1291	3	N	-0-			-0-
*03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	868	1	1335	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
10	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	10925	3			N	-0-			-0-
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3			N	-0-			-0-
12	11191	X	11181	-0-	-10	-0-	11181	3			N	-0-			-0-
01	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	3			N	-0-			-0-
02	10136	X	9542	-0-	-594	-0-	9542	3			N	-0-			-0-
03	11222	X	11146	-0-	-76	-0-	11146	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
10	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
01	5270	X	3956	-0-	-1314	-0-	3956	3			N	-0-			-0-
02	5264	X	4004	-0-	-1260	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
03	5828	X	4547	-0-	-1281	-0-	4547	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	267	1	3906	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3232	-0-	-1046	-0-	385	1	2847	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3526	-0-	-2	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

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
*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-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	388	1	3076	3	N	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	386	1	3163	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	309	1	3055	3	N	-0-					-0-
*03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	388	1	3085	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
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-
12	10106	X	9249	-0-	-857	-0-	299	1	8950	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9138	-0-	-689	-0-	320	1	8818	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8191	-0-	-377	-0-	275	1	7916	2	N	-0-					-0-
*03	9424	X	8974	-0-	-450	-0-	286	1	8688	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
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-
12	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	19	1	3654	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	19	1	3651	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3405	-0-	-207	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	20	1	3884	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
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-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	13	1	2613	3	N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	3	N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	12	1	2294	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
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-
12	10478	X	8236	-0-	-2242	-0-	42	1	8194	3	Y	-0-					-0-
01	10416	X	9556	-0-	-860	-0-	50	1	9500	3	Y	5					5
							6	9									
02	9296	X	8532	-0-	-764	-0-	44	1	8478	3	Y	9					14
							10	9									
03	10199	X	9152	-0-	-1047	-0-	46	1	9076	3	Y	27					41
							30	9									

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 #: 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
10	7626	X	4775	-0-	-2851	-0-	167	1	4608	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	4428	-0-	-2952	-0-	153	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6231	-0-	-744	-0-	201	1	6030	2	N	-0-					-0-
*01	6603	X	5688	-0-	-915	-0-	199	1	5489	2	N	-0-					-0-
*02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	226	1	6527	2	N	-0-					-0-
*03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	217	1	6602	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3300	X	3286	-0-	-14	-0-	15	1	3271	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	16	1	3286	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	15	1	2871	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	13	1	2540	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	123	1	3677	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	130	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3281	-0-	-219	-0-	110	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	130	1	3595	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 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
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-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	308	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	211	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2397	-0-	-319	-0-	174	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2510	-0-	-497	-0-	124	1	2386	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	702	1	28	2	N	-0-					20
							2413	3									
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	765	1	2	2	N	-0-					20
							2495	3									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	654	1	14	2	N	-0-					20
							2650	3									
*03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	762	1	2799	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4867	X	3650	-0-	-1217	-0-	25	1	3623	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
01	4743	X	3731	-0-	-1012	-0-	26	1	3705	3	Y	-0-					20
02	3556	X	3461	-0-	-95	-0-	24	1	3437	3	Y	-0-					20
03	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	25	1	3692	3	Y	-0-					20

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	355	1	3789	2	N	-0-					-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	309	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	271	1	3450	2	N	-0-					-0-
*03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3800	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	252	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	214	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2594	2	N	-0-					-0-
*03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	132	1	2589	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
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									
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	904	1	7930	3	Y	-0-					7
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	739	1	4698	3	Y	1					8
							1	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	553	1	3761	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
*03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	935	1	7926	3	Y	1					5
							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
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									
12	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	55	1	10656	3	N	120					222
							132	9									
01	11253	X	10570	-0-	-683	-0-	55	1	10379	3	N	124	189	1			157
							136	9									
*02	9968	X	9761	-0-	-207	-0-	49	1	9585	3	N	115	189	1			83
							127	9									
03	11036	X	10761	-0-	-275	-0-	54	1	10588	3	N	108					191
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	487	1	4888	3	Y	-0-					42
*01	5208	X	4889	-0-	-319	-0-	26	1	4863	3	Y	-0-					42
02	4900	X	4299	-0-	-601	-0-	22	1	4277	3	Y	-0-					42
03	5425	X	4123	-0-	-1302	-0-	21	1	4102	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
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-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	404	1	47	2	N	-0-					-0-
							4033	3									
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	395	1	4	2	N	-0-					-0-
							4199	3									
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	370	1	22	2	N	-0-					-0-
							4321	3									
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	375	1	4506	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1165					Y	-0-					17
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	22	1	2770	3	Y	-0-					17

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	511	1	3330	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	609	1	4017	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6169	X	4827	-0-	-1342	-0-	611	1	4216	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	598	1	4680	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5067	-0-	-169	-0-	555	1	4512	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	613	1	4763	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	271	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	232	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2590	-0-	-210	-0-	191	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	149	1	2857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	18	1	3418	3	Y	-0-			-0-
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	18	1	3394	3	Y	-0-			-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	16	1	3133	3	Y	-0-			-0-
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-			-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	160	1	4808	2	N	-0-			-0-
*01	5022	X	4637	-0-	-385	-0-	162	1	4475	2	N	-0-			-0-
*02	4536	X	4171	-0-	-365	-0-	140	1	4031	2	N	-0-			-0-
*03	5022	X	4494	-0-	-528	-0-	143	1	4351	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
12	1581	N	446	-0-	-1135	-0-	2	1	444	3	N	-0-			27
01	1271	N	47	-0-	-1224	-0-	47	3			N	-0-			27
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	421	1	2042	3	N	-0-			27
*03	3100	N	3322	-0-	222	222	911	1	2411	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
*04	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	23	1	4898	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	25	1	5095	3	N	-0-			-0-
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-
12	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	25	1	4792	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	4787	-0-	-452	-0-	25	1	4762	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4231	-0-	-501	-0-	22	1	4209	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	24	1	4635	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	33	1	5213	3	Y	26					118
							29	9									
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	35	1	5313	3	Y	17					135
							19	9									
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									
12	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	34	1	4940	3	Y	40					77
							44	9									
01	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	34	1	4881	3	Y	-0-	73	1			4
02	4732	X	4548	-0-	-184	-0-	31	1	4516	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	32	1	4691	3	Y	81					82
							89	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

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-
12	5301	X	3951	-0-	-1350	-0-	154	1	3797	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3383	-0-	-1918	-0-	114	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2990	-0-	-1518	-0-	115	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3201	-0-	-1511	-0-	106	1	3095	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

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
12	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	631	1	19	2	Y	-0-					71
							1621	3									
01	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	626	1	2	2	Y	-0-					71
							1796	3									
02	2492	X	2105	-0-	-387	-0-	572	1	8	2	Y	-0-					71
							1525	3									
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	633	1	1926	3	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	N	-0-			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-			-0-
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-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	N	-0-			-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	3	N	-0-			-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	9	1	1668	3	N	-0-			-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	9	1	1851	3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

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-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	23	1	4547	3	Y	-0-			-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	24	1	4478	3	Y	-0-			-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	21	1	4095	3	Y	-0-			-0-
*03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

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-
12	3100	N	1777	-0-	-1323	847	9	1	1768	3	Y	-0-			-0-
01	2589	N	1742	-0-	-847	-0-	9	1	1733	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	9	1	1676	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

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-
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	2	1	445	3	Y	-0-			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-			-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

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-
12	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	11	1	2084	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	11	1	2107	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	10	1	1928	3	N	-0-			-0-
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

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-
12	3100	N	2791	-0-	-309	7504	14	1	2777	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2899	-0-	-201	7303	15	1	2884	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2591	-0-	-209	7094	13	1	2578	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2637	-0-	-463	6631	13	1	2624	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	29	77	1			32
							2251	3	32	9							
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	Y	35	39	1			28
							2260	3	39	9							
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							
12	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	12	1	718	2	Y	-0-					-0-
							2229	3									
01	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	12	1	719	2	Y	-0-					-0-
							2228	3									
02	2800	X	2651	-0-	-149	-0-	10	1	641	2	Y	-0-					-0-
							2000	3									
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	158	134	1			24
							2238	3	174	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1867	3	Y	8	30	1			51
							9	9									
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	10	1	1998	3	Y	14	1	1			64
							15	9									
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									
12	3100	N	1945	-0-	-1155	1521	10	1	1934	3	Y	1					70
							1	9									
01	3100	N	1698	-0-	-1402	119	9	1	1643	3	Y	42	107	1			5
							46	9									
*02	1921	N	1802	-0-	-119	-0-	9	1	1775	3	Y	16	5	1			16
							18	9									
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	Y	18					34
							20	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4588	X	2960	-0-	-1628	-0-	483	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	27	1	5019	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3870	-0-	-274	-0-	20	1	3850	3	Y	-0-					-0-
*03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	25	1	4966	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	22	1	4353	3	Y	-0-					55
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	23	1	4283	3	Y	57					112
							63	9									
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	Y	-0-					112
*03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-					112

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
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									
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	909	1	2980	3	N	53					151
							58	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	901	1	2684	3	N	44					195
							48	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	521	1	2669	3	N	60					255
							66	9									
*03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	317	1	2912	3	N	30	176	1			109
							33	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 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
10	21018	X	19187	-0-	-1831	-0-	673	1	18514	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	18490	-0-	-1400	-0-	637	1	17853	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	18943	-0-	-1176	-0-	612	1	18331	2	N	-0-					-0-
01	19437	X	18457	-0-	-980	-0-	646	1	17811	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	16806	-0-	-750	-0-	564	1	16242	2	N	-0-					-0-
*03	19189	X	18367	-0-	-822	-0-	586	1	17781	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 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
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-
12	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	183	1	5478	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	200	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5145	-0-	-315	-0-	173	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	200	1	5506	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	91	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	79	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	86	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	51	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	43	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	46	1	1141	2	N	-0-					-0-
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	150	1	4491	2	N	-0-					-0-
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	167	1	4601	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
*03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	143	1	4352	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	8	1	1499	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	8	1	1426	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1188	-0-	-156	-0-	6	1	1182	3	N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	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
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-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	16	1	2955	3	N	-0-					-0-
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	16	1	3100	3	N	-0-					-0-
*03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	24	1	4662	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
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-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	115	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	308	1	8489	2	N	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	221	1	6365	2	N	-0-					-0-
*03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	308	1	8489	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
*04	3000	N	3093	-0-	93	93	14	1	3031	3	Y	44	51	1			54
							48	9									
05	2988	N	2895	-0-	-93	-0-	14	1	2849	3	Y	29	47	1			36
							32	9									
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	13	1	2583	3	Y	32	3	1			65
							35	9									
07	DLQ G-10		2678	-0-	2678	5309	13	1	2612	3	Y	48					113
							53	9									
*08	DLQ G-10		2586	-0-	2586	7895	13	1	2564	3	Y	8	91	1			30
							9	9									
*09	10454	X	2559	-0-	-7895	-0-	12	1	2504	3	Y	39	7	1			62
							43	9									
10	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	12	1	2472	3	Y	24	61	1			25
							26	9									
11	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	12	1	2396	3	Y	23	4	1			44
							25	9									
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	37					81
							41	9									
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2735	3	Y	32	104	1			9
							35	9									
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	13	1	2475	3	Y	49	5	1			53
							54	9									
03	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	12	1	2302	3	Y	26	50	1			29
							29	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-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
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-
12	14353	X	13651	-0-	-702	-0-	441	1	13210	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13001	-0-	-1352	-0-	455	1	12546	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	12064	-0-	-648	-0-	405	1	11659	2	N	-0-					-0-
*03	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	424	1	12878	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
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-
12	7347	X	6847	-0-	-500	-0-	6738	3	109	9	N	99	99	1			-0-
01	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6857	3	73	9	N	66	66	1			-0-
02	6300	X	6173	-0-	-127	-0-	6067	3	106	9	N	96	96	1			-0-
03	6975	X	6635	-0-	-340	-0-	6552	3	83	9	N	75	75	1			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	104	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2840	-0-	-1066	-0-	99	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	106	1	3053	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	99	1	2741	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	214	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5836	-0-	-284	-0-	201	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	194	1	5813	2	N	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	214	1	5903	2	N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	236	1	6780	2	N	-0-					-0-
*03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	247	1	7503	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	25	1	5258	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
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-
12	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	27	1	5252	3	N	-0-					-0-
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	N	-0-					-0-
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	26	1	5021	3	N	-0-					-0-
*03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	30	1	5955	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	26	1	39	2	Y	-0-					101
							3320	3									
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	Y	-0-					101
							3383	3									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	26	1	17	2	Y	83	169	1			15
							3218	3	91	9							
*03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	28	1	3603	3	Y	-0-					15

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	312	1	9352	2	N	-0-					-0-
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	332	1	9141	2	N	-0-					-0-
02	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	297	1	8556	2	N	-0-					-0-
*03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	315	1	9560	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4712	X	4142	-0-	-570	-0-	33	1	47	2	Y	-0-					42
							4062	3									
01	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	377	1	4	2	Y	-0-					42
							3966	3									
02	4256	X	3325	-0-	-931	-0-	339	1	15	2	Y	-0-					42
							2971	3									
03	4154	X	3725	-0-	-429	-0-	373	1	3205	3	Y	134	162	1			14
							147	9									

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
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	25	1	3959	3	N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	26	1	4025	3	N	-0-					-0-
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-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	24	1	3549	3	N	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	25	1	3547	3	N	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	25	1	3590	3	N	-0-					-0-
*03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	307	1	4631	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, 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
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									
12	18600	X	17675	-0-	-925	-0-	90	1	17570	3	Y	14					29
							15	9									
01	18569	X	17447	-0-	-1122	-0-	92	1	17335	3	Y	18					47
							20	9									
02	16576	X	15600	-0-	-976	-0-	80	1	15503	3	Y	15	61	1			1
							17	9									
03	18073	X	17060	-0-	-1013	-0-	87	1	16962	3	Y	10	4	1			7
							11	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
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-
12	7657	X	7065	-0-	-592	-0-	36	1	7029	3	N	-0-					-0-
*01	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	36	1	6775	3	N	-0-					-0-
*02	6832	X	6261	-0-	-571	-0-	32	1	6229	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	6816	-0-	-593	-0-	35	1	6781	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
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-
12	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	135	1	3325	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3413	-0-	-1020	-0-	115	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	121	1	3026	2	N	-0-					-0-
*03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	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
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-
12	6572	X	5172	-0-	-1400	-0-	167	1	5005	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	166	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4055	-0-	-1881	-0-	136	1	3919	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	166	1	4587	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
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-
12	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	262	1	2742	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	239	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2815	-0-	-13	-0-	206	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	147	1	2845	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	174	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	146	1	4188	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3792	-0-	-268	-0-	146	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4253	-0-	-211	-0-	141	1	4112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	193	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	184	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	177	1	4412	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	156	1	4548	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
10	18104	X	17051	-0-	-1053	-0-	598	1	16453	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	16701	-0-	-279	-0-	575	1	16126	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	16918	-0-	-628	-0-	546	1	16372	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	16519	-0-	-531	-0-	578	1	15941	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	15000	-0-	-400	-0-	504	1	14496	2	N	-0-					-0-
*03	17050	X	16184	-0-	-866	-0-	516	1	15668	2	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
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1028	1	1681	3	Y	14	38	1			9
							15	9									
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1061	1	1481	3	Y	16	2	1			23
							18	9									
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	1026	1	1204	3	Y	14					37
							15	9									
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	1	1571	3	Y	27	1	1			28
							30	9									
09	10013	X	2651	-0-	-7362	-0-	1028	1	1609	3	Y	13					41
							14	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1062	1	1532	3	Y	11	45	1			7
							12	9									
11	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	1027	1	1459	3	Y	14	3	1			18
							15	9									
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	1062	1	1521	3	Y	30					48
							33	9									
01	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	1062	1	1479	3	Y	6	36	1			18
							7	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	960	1	1575	3	Y	14	2	1			30
							15	9									
*03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	1062	1	1581	3	Y	14	38	1			6
							15	9									

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
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-
12	12834	X	12175	-0-	-659	-0-	393	1	11782	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	10700	-0-	-2134	-0-	375	1	10325	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	10600	-0-	-992	-0-	356	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10700	-0-	-1545	-0-	375	1	10325	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
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-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	713	1	5584	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	713	1	4568	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	4907	-0-	-385	-0-	618	1	4289	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	5099	-0-	-1194	-0-	713	1	4386	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
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-
12	4743	X	4607	-0-	-136	-0-	402	1	4205	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	368	1	4205	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4126	-0-	-158	-0-	301	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	221	1	4391	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	128	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1892	-0-	-376	-0-	89	1	1803	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	341	-0-	-2170	-0-	330	1	11	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
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-
12	3100	N	2725	-0-	-375	6941	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2714	-0-	-386	6555	14	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2434	-0-	-366	6189	12	1	2411	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	3100	N	2635	-0-	-465	5724	13	1	2621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
12	2405	N	1593	-0-	-812	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	8	1	1565	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
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-
12	7967	X	7369	-0-	-598	-0-	38	1	7331	3	Y	-0-					-0-
01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	41	1	7821	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	34	1	6561	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7386	-0-	-85	-0-	38	1	7348	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
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									
12	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	21	1	4138	3	Y	52	110	1			2
							57	9									
01	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	22	1	4198	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3948	X	3605	-0-	-343	-0-	19	1	3586	3	Y	-0-					2
03	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	20	1	3966	3	Y	3					5
							3	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
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-
12	11563	X	10470	-0-	-1093	-0-	338	1	10132	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	9631	-0-	-1560	-0-	337	1	9294	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	2472	-0-	-7916	-0-	83	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	9631	-0-	-1870	-0-	337	1	9294	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
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	37	1	7944	3	N	-0-					-0-
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					-0-
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-
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	43	1	8339	3	N	-0-					-0-
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	47	1	8959	3	N	-0-					-0-
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	40	1	7691	3	N	-0-					-0-
*03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	44	1	8552	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	565	1	7162	2	N	-0-					-0-
*01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	513	1	7020	2	N	-0-					-0-
*02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	509	1	6169	2	N	-0-					-0-
*03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	576	1	6543	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
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-
12	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	14	1	2777	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	14	1	2690	3	N	-0-					-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	13	1	2587	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	14	1	2706	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
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-
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	326	1	2424	2	N	-0-					-0-
*01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	190	1	2596	2	N	-0-					-0-
*02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	169	1	2055	2	N	-0-					-0-
*03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	243	1	2755	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
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-
12	3100	N	4867	-0-	1767	2503	1024	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2955	-0-	-145	2358	289	1	2666	2	N	-0-					-0-
02	5092	X	2734	-0-	-2358	-0-	285	1	2449	2	N	-0-					-0-
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	455	1	3310	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
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-
12	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	967	1	1673	2	N	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	954	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	934	1	3043	2	N	-0-					-0-
*03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1049	1	4574	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	11253	X	11072	-0-	-181	-0-	358	1	10714	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	10894	-0-	-483	-0-	381	1	10513	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9753	-0-	-523	-0-	327	1	9426	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10894	-0-	-483	-0-	381	1	10513	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
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-
12	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	853	1	25548	2	N	-0-					-0-
01	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	874	1	24099	2	N	-0-					-0-
02	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	742	1	21371	2	N	-0-					-0-
*03	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	874	1	24099	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
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-
12	4278	X	2633	-0-	-1645	-0-	85	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3108	-0-	-1077	-0-	109	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	98	1	2815	2	N	-0-					-0-
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	109	1	2999	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	133	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4021	-0-	-474	-0-	141	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3712	-0-	-208	-0-	125	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	141	1	3880	2	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 #: 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
10	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2760	-0-	-750	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2816	-0-	-811	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2486	-0-	-202	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	2764	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
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									
*12	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-	20	1			-0-
*01	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	20	1	3839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3836	X	3273	-0-	-563	-0-	17	1	3256	3	Y	-0-					-0-
*03	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	19	1	3752	3	Y	20					20
							22	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
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-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	2	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	33	1	802	2	N	-0-					-0-
03	930	N	565	-0-	-365	-0-	19	1	546	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
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
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	734	1	30	2	N	-0-					27
							2572	3									
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	396	1	2	2	N	-0-					27
							2425	3									
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	343	1	12	2	N	-0-					27
							2355	3									
*03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	391	1	2498	3	N	150	150	1			27
							165	9									

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
*04	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	10	1	2226	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
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-
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	11	1	2157	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1987	-0-	-29	-0-	10	1	1977	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	11	1	2185	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
*04	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	22	1	4680	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	23	1	4753	3	N	-0-			-0-
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-
12	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	24	1	4584	3	N	-0-			-0-
01	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	24	1	4494	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	21	1	4146	3	N	-0-			-0-
*03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	25	1	4953	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
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-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	685	1	1006	2	N	-0-			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	809	1	626	2	N	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-			-0-
*03	3100	N	4998	-0-	1898	1898	1217	1	3781	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
*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							
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	878	1	8288	3	Y	-0-			25
*01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	39	1	7429	3	Y	-0-			25
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	41	1	7939	3	Y	-0-			25
*03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	41	1	8049	3	Y	-0-			25

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
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-
12	8091	X	7498	-0-	-593	-0-	292	1	7206	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	251	1	7194	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6687	-0-	-677	-0-	258	1	6429	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7458	-0-	-695	-0-	248	1	7210	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
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-
12	11470	X	10600	-0-	-870	-0-	343	1	10257	2	N	-0-			-0-
*01	11284	X	10489	-0-	-795	-0-	368	1	10121	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	9190	-0-	-1002	-0-	309	1	8881	2	N	-0-			-0-
*03	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	328	1	9964	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
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-
12	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	214	1	6424	2	N	-0-			-0-
*01	6944	X	5292	-0-	-1652	-0-	185	1	5107	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5694	-0-	-466	-0-	191	1	5503	2	N	-0-			-0-
*03	6789	X	6142	-0-	-647	-0-	196	1	5946	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
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-
12	7192	X	6911	-0-	-281	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	238	1	6567	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6295	-0-	-173	-0-	211	1	6084	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	238	1	6567	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
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
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	59	1	86	2	N	175	181	1			39
							7357	3	193	9							
01	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	62	1	7	2	N	-0-					39
							7317	3									
02	6860	X	6822	-0-	-38	-0-	52	1	34	2	N	137	159	1			17
							6585	3	151	9							
03	7595	X	7224	-0-	-371	-0-	56	1	7168	3	N	-0-					17

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
*04	38123	X	11124	-0-	-26999	-0-	52	1	11072	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
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-
12	9734	X	7001	-0-	-2733	-0-	36	1	6965	3	N	-0-					-0-
01	9052	X	6618	-0-	-2434	-0-	35	1	6583	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	5657	-0-	-1959	-0-	29	1	5628	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	5979	-0-	-1864	-0-	30	1	5949	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
*04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	789	1	8347	3	N	-0-					-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	815	1	8129	3	N	-0-					-0-
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-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	809	1	6544	3	N	-0-					-0-
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	811	1	6810	3	N	-0-					-0-
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	732	1	6126	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	7157	-0-	-159	-0-	807	1	6350	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	46	1	8944	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
*01	8959	X	8576	-0-	-383	-0-	45	1	8477	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
02	8092	X	7829	-0-	-263	-0-	40	1	7739	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
03	8959	X	8453	-0-	-506	-0-	43	1	8357	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									

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
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4834	3	Y	5					159
							6	9									
11	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	22	1	4348	3	Y	11					170
							12	9									
12	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	24	1	4591	3	Y	11					181
							12	9									
01	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	23	1	4317	3	Y	8	161	1			28
							9	9									
02	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	21	1	3987	3	Y	13					41
							14	9									
03	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	23	1	4456	3	Y	3	36	1			8
							3	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
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									
12	10727	X	2857	-0-	-7870	-0-	895	1	1941	3	Y	19	28	1			1
							21	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	824	1	1695	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	726	1	1712	3	Y	23					33
							25	9									
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	909	1	1998	3	Y	8	30	1			11
							9	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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	6572	X	5536	-0-	-1036	-0-	216	1	5320	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5498	-0-	-1074	-0-	185	1	5313	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4831	-0-	-1105	-0-	186	1	4645	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5135	-0-	-1437	-0-	171	1	4964	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	6	1	1066	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	5	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	5	1	996	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
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-
12	3100	N	2528	-0-	-572	7120	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2594	-0-	-506	6614	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2356	-0-	-444	6170	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2117	-0-	-983	5187	11	1	2106	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
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1887	-0-	-1213	1690	10	1	1877	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1908	-0-	-1192	498	10	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2289	N	1791	-0-	-498	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	10	1	1859	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
*04	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3100	N	1633	-0-	-1467	2003	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1760	-0-	-1340	663	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
02	2313	N	1650	-0-	-663	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	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 #: 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
*04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-			-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	30	1	6169	3	N	-0-			-0-
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-
12	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	28	1	5345	3	N	-0-			-0-
01	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	27	1	5185	3	N	-0-			-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	25	1	4805	3	N	-0-			-0-
*03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	28	1	5480	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
*04	8370	X	7916	-0-	-454	-0-	37	1	7879	3	N	-0-			-0-
05	8525	X	8169	-0-	-356	-0-	40	1	8129	3	N	-0-			-0-
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-
12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	51	1	10000	3	N	-0-			-0-
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	50	1	9416	3	N	-0-			-0-
02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	42	1	8172	3	N	-0-			-0-
*03	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	45	1	8774	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10		15743	-0-	15743	523161	81	1	15662	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10		15258	-0-	15258	538419	80	1	15178	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10		13299	-0-	13299	551718	68	1	13231	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10		14672	-0-	14672	566390	75	1	14597	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	150	1	4507	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	162	1	4464	2	N	-0-			-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	150	1	4310	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	162	1	4464	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-			-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-			-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-			-0-
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-			-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
*03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	873	1	682	3	Y	7	57	1			2
							8	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	903	1	714	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
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-
12	2041	N	1620	-0-	-421	-0-	903	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	904	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	437	1	373	3	Y	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	671	1	797	3	Y	25					25
							28	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9889	X	9384	-0-	-505	-0-	303	1	9081	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9055	-0-	-679	-0-	317	1	8738	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8147	-0-	-561	-0-	274	1	7873	2	N	-0-					-0-
*03	9610	X	8390	-0-	-1220	-0-	268	1	8122	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 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
10	12121	X	10727	-0-	-1394	-0-	376	1	10351	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	11311	-0-	-359	-0-	390	1	10921	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	11614	-0-	-166	-0-	375	1	11239	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10939	-0-	-593	-0-	383	1	10556	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9990	-0-	-426	-0-	335	1	9655	2	N	-0-					-0-
*03	11625	X	10372	-0-	-1253	-0-	331	1	10041	2	N	-0-					-0-

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
10	10881	X	9327	-0-	-1554	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9898	-0-	-62	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	10080	-0-	-212	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9749	-0-	-419	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8797	-0-	-443	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9309	-0-	-921	-0-	9309	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7068	X	5765	-0-	-1303	-0-	699	1	58	2	N	-0-					-0-
							5008	3									
01	7068	X	5069	-0-	-1999	-0-	597	1	4	2	N	-0-					-0-
							4468	3									
02	6384	X	5529	-0-	-855	-0-	71	1	28	2	N	-0-					-0-
							5430	3									
03	7068	X	6306	-0-	-762	-0-	80	1	6226	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	107	1	2645	2	N	-0-					-0-
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	109	1	2703	2	N	-0-					-0-
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	103	1	3006	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	265	1	17	2	N	-0-					40
							1458	3									
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	637	1	2	2	N	-0-					40
							1853	3									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	120	1	4	2	N	-0-					40
							692	3									
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	546	1	1779	3	N	-0-					40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7905	X	7472	-0-	-433	-0-	291	1	7181	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7042	-0-	-677	-0-	237	1	6805	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6646	-0-	-270	-0-	256	1	6390	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7336	-0-	-321	-0-	244	1	7092	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7620	X	7491	-0-	-129	-0-	35	1	7456	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7482	-0-	-392	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
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-
12	7409	X	7249	-0-	-160	-0-	37	1	7212	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	7109	-0-	-300	-0-	37	1	7072	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6503	-0-	-189	-0-	33	1	6470	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	7171	-0-	-145	-0-	36	1	7135	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	71	1	13873	3	Y	-0-					-0-
*01	14012	X	13868	-0-	-144	-0-	73	1	13795	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	12423	-0-	-233	-0-	64	1	12359	3	Y	-0-					-0-
03	14012	X	13389	-0-	-623	-0-	68	1	13321	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

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-
12	2573	N	2295	-0-	-278	-0-	90	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	83	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2109	-0-	-47	-0-	81	1	2028	2	N	-0-					-0-
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	78	1	2262	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

*04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					-0-
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	T. A.		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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-					-0-
01	T. A.		673	-0-	673	1211	164	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	1211	X	-0-	-0-	-1211	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

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									
12	4495	X	3317	-0-	-1178	-0-	26	1	38	2	Y	-0-					-0-
							3253	3									
01	4495	X	3772	-0-	-723	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3737	3									
02	4060	X	2935	-0-	-1125	-0-	23	1	15	2	Y	-0-					-0-
							2897	3									
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	25	1	3166	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

10	818	X	705	-0-	-113	-0-	705	1			N	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
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-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	973	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	898	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	570	1	2349	2	N	-0-					-0-
*03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	273	1	2705	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
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-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	487	1	2959	2	N	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	468	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	439	1	2582	2	N	-0-					-0-
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	478	1	3095	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
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-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	543	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	449	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	483	1	3688	2	N	-0-					-0-
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	514	1	4137	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
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-
12	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	46	1	9028	3	N	-0-					-0-
*01	10385	X	8822	-0-	-1563	-0-	46	1	8776	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	7820	-0-	-1560	-0-	40	1	7780	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	8077	-0-	-2308	-0-	41	1	8036	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
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-
12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	9	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	N	-0-					-0-
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	35	1	51	2	N	-0-					35
							4382	3									
01	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	37	1	4	2	N	-0-					35
							4349	3									
02	4284	X	4227	-0-	-57	-0-	33	1	22	2	N	-0-					35
							4172	3									
03	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	35	1	4534	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	50	2	4266	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	4	2	3793	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	2387	-0-	-1505	-0-	187	1	11	2	N	-0-					-0-
							2189	3									
03	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	46	1	3943	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
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-
12	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	17	1	3252	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	19	1	3554	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2112	-0-	-1220	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2354	-0-	-1211	-0-	12	1	2342	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
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-
12	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	24	1	4606	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	4646	-0-	-1151	-0-	24	1	4622	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	4382	-0-	-854	-0-	22	1	4360	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4940	-0-	-392	-0-	25	1	4915	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
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
12	5487	X	3477	-0-	-2010	-0-	18	1	3459	3	Y	-0-					2
01	5487	X	3071	-0-	-2416	-0-	16	1	3055	3	Y	-0-					2
*02	4956	X	3095	-0-	-1861	-0-	16	1	3079	3	Y	-0-					2
03	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	24	1	4629	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	6355	X	4483	-0-	-1872	-0-	175	1	4308	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4398	-0-	-1864	-0-	148	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3731	-0-	-833	-0-	144	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	157	1	4577	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 #: 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
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
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	21	1	30	2	N	-0-					78
							2603	3									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					78
							2582	3									
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	18	1	12	2	N	148	148	1			78
							2299	3	163	9							
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	20	1	2580	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
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-
12	6448	X	6126	-0-	-322	-0-	239	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	203	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5548	-0-	-276	-0-	214	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	193	1	5608	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
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-
12	12121	X	11533	-0-	-588	-0-	372	1	11161	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11095	-0-	-840	-0-	388	1	10707	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10293	-0-	-347	-0-	346	1	9947	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11095	-0-	-592	-0-	388	1	10707	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
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
12	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	28	1	5393	3	N	-0-					15
01	5797	X	5764	-0-	-33	-0-	30	1	5701	3	N	30					45
							33	9									
02	5236	X	5017	-0-	-219	-0-	26	1	4980	3	N	10					55
							11	9									
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	30	1	5855	3	N	-0-					55

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
*04	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	28	1	6039	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	31	1	6252	3	N	-0-					-0-
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-
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	32	1	6159	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	20	1	5775	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5177	-0-	-479	-0-	27	1	5150	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5377	-0-	-885	-0-	18	1	5359	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
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-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	692	1	5218	3	N	-0-					-0-
*01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	703	1	4707	3	N	-0-					-0-
*02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	833	1	4154	3	N	-0-					-0-
*03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1419	1	4797	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
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-
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1316	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	1371	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	980	-0-	-3472	-0-	980	1			N	-0-					-0-
*03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1599	1	4458	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
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-
12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	70	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	71	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1948	-0-	-96	-0-	65	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	71	1	1961	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
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-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	165	1	4930	2	N	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	172	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	142	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	172	1	4741	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
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-
12	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	248	1	5373	2	N	-0-					-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	373	1	5826	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	442	1	5251	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
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-
12	2790	N	421	-0-	-2369	-0-	353	1	68	2	N	-0-					-0-
*01	2356	N	31	-0-	-2325	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	77	1	2216	2	N	-0-					-0-
*03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	8928	X	7752	-0-	-1176	-0-	1166	1	6586	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7477	-0-	-1389	-0-	1030	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6854	-0-	-1126	-0-	979	1	5875	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7687	-0-	-962	-0-	1125	1	6562	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
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-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	504	1	3348	2	N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	482	1	3363	2	N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	455	1	2972	2	N	-0-					-0-
*03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	485	1	3279	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
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-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	122	1	3010	2	N	-0-					-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	168	1	4827	2	N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	177	1	4410	2	N	-0-					-0-
*03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	157	1	4561	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
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									
12	6696	X	6540	-0-	-156	-0-	33	1	6464	3	N	39					89
							43	9									
01	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	34	1	6387	3	N	40					129
							44	9									
02	6048	X	5897	-0-	-151	-0-	30	1	5791	3	N	69	191	1			7
							76	9									
03	6696	X	6410	-0-	-286	-0-	33	1	6377	3	N	-0-					7

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
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-
12	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	215	1	5290	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4877	-0-	-1044	-0-	164	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4918	-0-	-402	-0-	189	1	4729	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5634	-0-	-132	-0-	187	1	5447	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
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-
12	6324	X	5890	-0-	-434	-0-	190	1	5700	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5915	-0-	-440	-0-	207	1	5708	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5231	-0-	-537	-0-	176	1	5055	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	207	1	5708	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
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-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	19	1	3578	3	N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	N	-0-					-0-
*03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	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
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-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	924	1	4899	3	N	-0-					-0-
*01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	911	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	780	1	3894	3	N	-0-					-0-
*03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	929	1	5851	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	372	1	7387	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6747	-0-	3647	3647	357	1	6390	3	N	-0-					-0-
02	9876	X	6229	-0-	-3647	-0-	336	1	5893	3	N	-0-					-0-
*03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	372	1	7251	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	23	1	4422	3	Y	-0-					-0-
*01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	23	1	4438	3	Y	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	20	1	3928	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	22	1	4337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	117	1	3521	2	N	-0-					-0-
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	129	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	111	1	3190	2	N	-0-					-0-
*03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	115	1	3483	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	9	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2911	N	1671	-0-	-1240	-0-	9	1	1662	3	Y	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 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
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	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 #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 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
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7468	-0-	-452	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8023	-0-	-657	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	6413	-0-	-2267	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	4831	-0-	-3009	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	4831	-0-	-3198	-0-	4831	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7950	X	7416	-0-	-534	-0-	35	1	7381	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
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-
*12	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	37	1	7145	3	N	-0-					-0-
*01	7874	X	7373	-0-	-501	-0-	39	1	7334	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	7009	-0-	-103	-0-	36	1	6973	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7544	-0-	-330	-0-	38	1	7506	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	19	1	4065	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-
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-
12	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	21	1	4088	3	N	-0-					-0-
*01	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	20	1	3829	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3621	-0-	-103	-0-	19	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	130	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	116	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	884	1	5018	2	N	-0-					-0-
*03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1033	1	4796	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	341	1	6938	3	N	-0-					-0-
*01	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	31	1	5913	3	N	-0-					-0-
*02	5656	X	4108	-0-	-1548	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					-0-
*03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	36	1	6954	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	588	1	6013	2	N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	120	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	353	1	4259	2	N	-0-					-0-
*03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	541	1	5808	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 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
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-
12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	305	1	7516	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6412	-0-	-1617	-0-	216	1	6196	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	5722	-0-	-1530	-0-	328	1	5394	2	N	-0-					-0-
*03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1111	1	7060	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 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
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					89
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			Y	-0-					89
12	5363	X	3910	-0-	-1453	-0-	3910	3			Y	-0-					89
01	5363	X	3961	-0-	-1402	-0-	3961	3			Y	-0-					89
02	4844	X	3718	-0-	-1126	-0-	3718	3			Y	-0-					89
03	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	372	1	4006	3	Y	-0-					89

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
*04	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	24	1	5012	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	22	1	4549	3	N	-0-					-0-
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-
12	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	22	1	4219	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	3894	-0-	-570	-0-	21	1	3873	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3567	-0-	-437	-0-	18	1	3549	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	20	1	3990	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
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-
12	6882	X	6730	-0-	-152	-0-	217	1	6513	2	N	-0-					-0-
*01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	239	1	6595	2	N	-0-					-0-
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	214	1	6151	2	N	-0-					-0-
*03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	224	1	6811	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
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-
12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	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 #: 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
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	5	1	1127	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	4	1	856	3	Y	-0-			-0-
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-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	5	1	975	3	Y	-0-			-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

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-
12	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	190	1	4671	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	164	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4048	-0-	-376	-0-	156	1	3892	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	150	1	4365	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

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-
12	13330	X	11714	-0-	-1616	-0-	378	1	11336	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	11820	-0-	-1510	-0-	414	1	11406	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	11408	-0-	-632	-0-	383	1	11025	2	N	-0-			-0-
*03	12834	X	12442	-0-	-392	-0-	397	1	12045	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

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-
12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	48	1	9374	3	N	-0-			-0-
*01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	49	1	9200	3	N	-0-			-0-
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	46	1	8923	3	N	-0-			-0-
*03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	48	1	9469	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

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							
12	8308	X	7500	-0-	-808	-0-	38	1	7462	3	N	-0-			1
01	8680	X	8096	-0-	-584	-0-	43	1	8053	3	N	-0-			1
02	7840	X	7278	-0-	-562	-0-	37	1	7241	3	N	-0-			1
03	8680	X	8067	-0-	-613	-0-	41	1	8026	3	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3100	N	2539	-0-	-561	5372	13	1	2481	3	Y	41	181	1			28
							45	9									
01	3100	N	2629	-0-	-471	4901	14	1	2606	3	Y	8					36
							9	9									
02	2800	N	2324	-0-	-476	4425	12	1	2290	3	Y	20					56
							22	9									
*03	3100	N	2592	-0-	-508	3917	13	1	2557	3	Y	20					76
							22	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	15	1	2930	3	Y	-0-					17
*11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					17
*12	3007	N	2958	-0-	-49	-0-	15	1	2943	3	Y	-0-					17
*01	2945	N	2769	-0-	-176	-0-	15	1	2754	3	Y	-0-					17
*02	2716	N	2705	-0-	-11	-0-	14	1	2638	3	Y	48	57	1			8
							53	9									
*03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2904	3	Y	23	4	1			27
							25	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	17365	-0-	-801	-0-	609	1	16756	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	16634	-0-	-736	-0-	573	1	16061	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	16859	-0-	-873	-0-	544	1	16315	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16571	-0-	-789	-0-	580	1	15991	2	N	-0-					-0-
*02	15680	X	15047	-0-	-633	-0-	505	1	14542	2	N	-0-					-0-
*03	17360	X	16455	-0-	-905	-0-	525	1	15930	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	967	1	6258	2	N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	795	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	373	1	9334	2	N	-0-					-0-
*03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	188	1	5456	2	N	-0-					-0-

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
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
12	1395	X	459	-0-	-936	-0-	458	1	1	9	N	1					131
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	651	1	1306	3	N	10					141
							11	9									
*02	2800	N	4065	-0-	1265	1265	648	1	3392	3	N	23					164
							25	9									
*03	3100	N	4189	-0-	1089	2354	731	1	3432	3	N	24					188
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	5606	-0-	-1054	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5593	-0-	-1289	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	5154	-0-	-1728	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	4791	-0-	-1425	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5202	-0-	-1525	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	7003	-0-	-4250	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	7398	-0-	-3492	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
12	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	3			N	-0-					-0-
01	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
*03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1140	1	4383	2	N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1018	1	4955	2	N	-0-					-0-
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	1099	1	3934	2	N	-0-					-0-
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1227	1	4116	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 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
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-
12	9455	X	9101	-0-	-354	-0-	294	1	8807	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9220	-0-	-235	-0-	323	1	8897	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8277	-0-	-263	-0-	278	1	7999	2	N	-0-					-0-
*03	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	287	1	8714	2	N	-0-					-0-

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
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
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-					35
							2514	3									
01	3100	N	3108	-0-	8	8	65	1	3	2	N	-0-					35
							3040	3									
02	1675	N	1667	-0-	-8	-0-	91	1	8	2	N	-0-					35
							1568	3									
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	381	1	1601	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3224	X	1312	-0-	-1912	-0-	51	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1218	-0-	-797	-0-	41	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	1073	-0-	-327	-0-	42	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	1364	X	1167	-0-	-197	-0-	39	1	1128	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
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-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	372	1	2896	3	N	-0-			-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	353	1	2644	3	N	-0-			-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	334	1	2392	3	N	-0-			-0-
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	372	1	2636	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
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-
12	6479	X	5465	-0-	-1014	-0-	177	1	5288	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5276	-0-	-738	-0-	185	1	5091	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4804	-0-	-320	-0-	161	1	4643	2	N	-0-			-0-
*03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	193	1	5870	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
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-
12	13919	X	12478	-0-	-1441	-0-	971	1	11507	2	N	-0-			-0-
*01	13919	X	9073	-0-	-4846	-0-	318	1	8755	2	N	-0-			-0-
*02	12572	X	11580	-0-	-992	-0-	389	1	11191	2	N	-0-			-0-
*03	12493	X	12153	-0-	-340	-0-	388	1	11765	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
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
12	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	22	1	32	2	Y	-0-			136
							2748	3							
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-			136
							2893	3							
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	21	1	13	2	Y	-0-			136
							2586	3							
*03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	24	1	3131	3	Y	-0-			136

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
*04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	15	1	3259	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	16	1	3296	3	Y	-0-			-0-
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-
12	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	17	1	3212	3	Y	-0-			-0-
01	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	17	1	3204	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	15	1	2861	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	16	1	3164	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	567	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	566	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	149	1	3738	2	N	-0-					-0-
*03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	143	1	4174	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	846	1	2642	3	Y	-0-					25
*01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	23	1	4358	3	Y	-0-					25
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	19	1	3645	3	Y	-0-					25
*03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	Y	-0-					25

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	348	1	10430	2	N	-0-					-0-
01	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	352	1	9697	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3536	-0-	-160	-0-	119	1	3417	2	N	-0-					-0-
*03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	390	1	9697	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	227	1	6807	2	N	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	246	1	6776	2	N	-0-					-0-
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	218	1	6272	2	N	-0-					-0-
*03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	246	1	6776	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	19	1	3642	3	Y	21	58	1			11
							23	9									
01	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	19	1	3609	3	Y	26	2	1			35
							29	9									
*02	3444	X	3405	-0-	-39	-0-	17	1	3356	3	Y	29	41	1			23
							32	9									
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	19	1	3689	3	Y	30	3	1			50
							33	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 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
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-
12	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	208	1	5118	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5070	-0-	-355	-0-	171	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4474	-0-	-398	-0-	172	1	4302	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	163	1	4755	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	25	1	36	2	N	-0-					22
							3100	3									
01	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	27	1	3	2	N	-0-					22
							3269	3									
02	3164	X	2910	-0-	-254	-0-	23	1	15	2	N	-0-					22
							2872	3									
03	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	25	1	3148	3	N	-0-					22

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	405	1	4658	2	N	-0-					-0-
*01	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	166	1	4588	2	N	-0-					-0-
*02	4704	X	4407	-0-	-297	-0-	148	1	4259	2	N	-0-					-0-
*03	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	158	1	4802	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1022	1	4252	2	N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	968	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	935	1	3764	2	N	-0-					-0-
*03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	732	1	4178	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	7130	X	5335	-0-	-1795	-0-	208	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	4920	-0-	-2210	-0-	166	1	4754	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	4381	-0-	-2059	-0-	169	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4878	-0-	-2252	-0-	162	1	4716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					3
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					3
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					3
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					3
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	3			N	-0-					3
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
01	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	3			N	-0-					-0-
02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
*03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	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
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-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	5	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	600	-0-	-547	-0-	3	1	597	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	9	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
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-
12	2382	N	1863	-0-	-519	-0-	10	1	1853	3	Y	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	10	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	9	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	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
*04	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	25	1	5366	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	26	1	5372	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	27	1	5279	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	27	1	5142	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	23	1	4410	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	27	1	5295	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
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									
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	1					36
							1	9									
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	42	1	5930	3	Y	-0-					36
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	38	1	5532	3	Y	19	23	1			32
							21	9									
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	40	1	5933	3	Y	2	2	1			32
							2	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
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
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	567	1	24	2	N	-0-					70
							2055	3									
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	697	1	2	2	N	-0-					70
							1961	3									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	525	1	14	2	N	-0-					70
							2690	3									
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	739	1	3345	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
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-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	291	1	3052	2	N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	249	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	201	1	2577	2	N	-0-					-0-
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	158	1	3096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	Y	-0-					32
							3488	3									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					32
							3171	3									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	Y	-0-					32
							2970	3									
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	25	1	3242	3	Y	-0-					32

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	489	1	4077	3	Y	-0-					8
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	509	1	3757	3	Y	228	188	1			40
							251	9									
*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
*12	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	568	1	2738	3	Y	-0-					40
*01	3751	X	962	-0-	-2789	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					40
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					40
*03	3751	X	1416	-0-	-2335	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					40

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

*04	6900	X	6653	-0-	-247	-0-	897	1	5756	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	925	1	5369	3	N	-0-					-0-
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-
12	6727	X	5533	-0-	-1194	-0-	923	1	4610	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5329	-0-	-809	-0-	922	1	4407	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5302	-0-	-130	-0-	835	1	4467	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	924	1	4807	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-					35
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	20	1	3735	3	Y	-0-					35
02	3500	X	3331	-0-	-169	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-					35
03	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	18	1	3581	3	Y	4					39
							4	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 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
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-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	285	1	7016	2	N	-0-					-0-
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	280	1	8023	2	N	-0-					-0-
02	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	342	1	8544	2	N	-0-					-0-
*03	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	340	1	9880	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	92	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	157	1	4220	2	N	-0-					-0-
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-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	136	1	4066	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	134	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	126	1	3631	2	N	-0-					-0-
*03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	137	1	4157	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	22	1	4247	3	N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	21	1	3882	3	N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	19	1	3730	3	N	-0-					-0-
*03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	20	1	3816	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5983	X	5356	-0-	-627	-0-	173	1	5183	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5313	-0-	-670	-0-	186	1	5127	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5253	-0-	-39	-0-	176	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5313	-0-	-546	-0-	186	1	5127	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
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-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	856	1	3369	2	N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	839	1	2783	2	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	772	1	2873	2	N	-0-					-0-
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	845	1	2783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

10	6076	X	5040	-0-	-1036	-0-	450	1	4590	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5056	-0-	-824	-0-	392	1	4664	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	4572	-0-	-1504	-0-	278	1	4294	2	N	-0-			-0-
*01	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	195	1	5369	2	N	-0-			-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	178	1	5120	2	N	-0-			-0-
*03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	177	1	5358	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	-0-			-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	15	1	4488	3	N	-0-			-0-
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-
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	893	1	4763	3	N	-0-			-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	877	1	3957	3	N	-0-			-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	807	1	4537	3	N	-0-			-0-
*03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	885	1	3307	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

*04	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	17	1	5324	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	17	1	5287	3	N	-0-			-0-
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-
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	38	1	7413	3	N	-0-			-0-
*01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	155	1	6680	3	N	-0-			-0-
*02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	366	1	5752	3	N	-0-			-0-
*03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	399	1	5359	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

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-
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	720	1	7422	3	N	-0-			-0-
01	7688	X	6714	-0-	-974	-0-	527	1	6187	3	N	-0-			-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	650	1	6587	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7305	-0-	-383	-0-	716	1	6589	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	29	1	6251	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	31	1	6399	3	N	-0-			-0-
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-
12	6386	X	6135	-0-	-251	-0-	31	1	6104	3	N	-0-			-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	35	1	6560	3	N	-0-			-0-
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	35	1	6804	3	N	-0-			-0-
*03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	37	1	7191	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

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
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-
12	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	345	1	7087	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7127	-0-	-685	-0-	333	1	6794	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6746	-0-	-226	-0-	327	1	6419	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7429	-0-	-73	-0-	377	1	7052	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

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
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	21	1	4379	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	22	1	4457	3	N	-0-			-0-
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-
12	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	22	1	4182	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	22	1	4123	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3769	-0-	-207	-0-	19	1	3750	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	3472	-0-	-899	-0-	18	1	3454	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7967	X	7894	-0-	-73	-0-	91	2	7803	3	N	-0-			-0-
01	7719	X	7581	-0-	-138	-0-	7	2	7574	3	N	-0-			-0-
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	34	2	6532	3	N	-0-			-0-
03	7905	X	7343	-0-	-562	-0-	7343	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

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
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-
12	9295	X	2790	-0-	-6505	-0-	14	1	2776	3	N	-0-			-0-
01	2170	X	1051	-0-	-1119	-0-	6	1	1045	3	N	-0-			-0-
02	1960	X	734	-0-	-1226	-0-	4	1	730	3	N	-0-			-0-
*03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	392	1	3947	3	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 "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 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
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-
12	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	133	2	11457	3	N	-0-			-0-
01	11625	X	11414	-0-	-211	-0-	11	2	11403	3	N	-0-			-0-
02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	61	2	11842	3	N	-0-			-0-
03	11594	X	11055	-0-	-539	-0-	11055	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 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
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-
12	13423	X	13045	-0-	-378	-0-	509	1	12536	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	12889	-0-	-193	-0-	434	1	12455	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	11454	-0-	-558	-0-	441	1	11013	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	11394	-0-	-1905	-0-	379	1	11015	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	797	1	68	2	N	-0-			-0-
							5869	3							
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	803	1	6	2	N	-0-			-0-
							6034	3							
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	717	1	26	2	N	-0-			-0-
							5129	3							
*03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	795	1	5291	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
10	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	4990	3			N	-0-			-0-
12	5890	X	5045	-0-	-845	-0-	5045	3			N	-0-			-0-
01	5890	X	4684	-0-	-1206	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
02	4816	X	4287	-0-	-529	-0-	4287	3			N	-0-			-0-
03	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	4777	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
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-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	N	-0-			-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	115	1	3161	2	N	-0-			-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	99	1	2851	2	N	-0-			-0-
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	115	1	3161	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
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-
12	8463	X	7961	-0-	-502	-0-	257	1	7704	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7952	-0-	-387	-0-	278	1	7674	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7230	-0-	-302	-0-	243	1	6987	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7952	-0-	-294	-0-	278	1	7674	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	7820	2	N	-0-				-0-
11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	7669	2	N	-0-				-0-
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	8138	2	N	-0-				-0-
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	8521	2	N	-0-				-0-
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	7606	2	N	-0-				-0-
*03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	8398	2	N	-0-				-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

*10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	9449	3	Y	-0-				3
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	10978	3	Y	-0-				3
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	12414	3	Y	-0-				3
01	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	12553	3	Y	-0-				3
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	11090	3	Y	-0-				3
*03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	10237	3	Y	-0-				3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2286	2	N	-0-				-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2511	2	N	-0-				-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	2	N	-0-				-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2434	2	N	-0-				-0-
02	2044	N	1897	-0-	-147	-0-	-0-	64	1	1833	2	N	-0-				-0-
*03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2434	2	N	-0-				-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	13404	3	N	-0-				-0-
11	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	12933	3	N	-0-				-0-
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	13391	3	N	-0-				-0-
*01	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	12122	3	N	-0-				-0-
02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	11912	3	N	-0-				-0-
*03	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	11494	3	N	-0-				-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	3752	2	N	-0-				-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-	935	1	3493	2	N	-0-				-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	3213	2	N	-0-				-0-
01	4092	X	2223	-0-	-1869	-0-	-0-	888	1	1335	2	N	-0-				-0-
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	3820	2	N	-0-				-0-
*03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	4259	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 #: 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
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-
12	10416	X	9713	-0-	-703	-0-	314	1	9399	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9932	-0-	-484	-0-	348	1	9584	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8957	-0-	-451	-0-	301	1	8656	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9932	-0-	-174	-0-	348	1	9584	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
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									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	545	3	Y	29	70	1			-0-
							32	9									
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	1	1	153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 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
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-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	794	1	28	2	N	-0-					-0-
							2427	3									
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	781	1	2	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	672	1	9	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	790	1	1901	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	Y	9	29	1			27
							10	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	Y	21	1	1			47
							23	9									
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									
12	3100	N	1756	-0-	-1344	493	9	1	1727	3	Y	18	1	1			24
							20	9									
01	2139	N	1646	-0-	-493	-0-	9	1	1623	3	Y	13					37
							14	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	Y	14					51
							15	9									
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	7	36	1			22
							8	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

*04	5730	X	5582	-0-	-148	-0-	26	1	5556	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5713	-0-	-208	-0-	28	1	5685	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6665	X	5628	-0-	-1037	-0-	29	1	5599	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5240	-0-	-1425	-0-	28	1	5212	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4776	-0-	-1244	-0-	24	1	4752	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5168	-0-	-660	-0-	26	1	5142	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

10	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4032	-0-	-140	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4460	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
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-
12	24309	X	24309	-0-	-0-	-0-	785	1	23524	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	831	1	22915	2	N	-0-					-0-
02	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	683	1	19652	2	N	-0-					-0-
*03	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	657	1	19948	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
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	169	1	4657	2	N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	174	1	4888	2	N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	151	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4568	-0-	-268	-0-	160	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3835	-0-	-533	-0-	129	1	3706	2	N	-0-					-0-
*03	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	141	1	4270	2	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
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
12	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	16	1	24	2	N	-0-					20
							2056	3									
01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	17	1	2	2	N	-0-					20
							2044	3									
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	15	1	10	2	N	-0-					20
							1854	3									
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	16	1	2054	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
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-
12	14880	X	8078	-0-	-6802	-0-	261	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	9232	-0-	-4687	-0-	323	1	8909	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	7641	-0-	-4623	-0-	257	1	7384	2	N	-0-					-0-
*03	13392	X	8487	-0-	-4905	-0-	271	1	8216	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
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
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	745	1	30	2	Y	-0-					60
							2573	3									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	747	1	3	2	Y	-0-					40
							2776	3									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	667	1	12	2	Y	-0-					40
							2318	3									
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	754	1	2612	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	54	2	N	-0-					-0-
							4657	3									
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
*03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	372	1	3851	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1182	1	9823	2	N	-0-					-0-
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	597	1	5462	2	N	-0-					-0-
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1223	1	10272	2	N	-0-					-0-
*03	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1089	1	13983	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
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
12	7905	X	7330	-0-	-575	-0-	38	1	7292	3	Y	-0-					3
01	7905	X	7569	-0-	-336	-0-	40	1	7529	3	Y	-0-					3
02	7140	X	6882	-0-	-258	-0-	35	1	6847	3	Y	-0-					3
03	7905	X	7732	-0-	-173	-0-	39	1	7693	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
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-
12	5270	X	4465	-0-	-805	-0-	144	1	4321	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3970	-0-	-1145	-0-	139	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3888	-0-	-732	-0-	131	1	3757	2	N	-0-					-0-
*03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	155	1	4687	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
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
12	13113	X	11961	-0-	-1152	-0-	61	1	11878	3	N	20					39
							22	9									
01	13113	X	11357	-0-	-1756	-0-	60	1	11297	3	N	-0-					39
02	11844	X	9926	-0-	-1918	-0-	51	1	9872	3	N	3					42
							3	9									
03	12617	X	10940	-0-	-1677	-0-	55	1	10719	3	N	151	175	1			18
							166	9									

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
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-
12	2170	X	1729	-0-	-441	-0-	868	1	861	3	N	-0-					-0-
01	2077	X	1035	-0-	-1042	-0-	840	1	195	3	N	-0-					-0-
02	1876	X	1529	-0-	-347	-0-	784	1	745	3	N	-0-					-0-
*03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	868	1	908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	1932	1	6275	3	Y	-0-					10
*01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	33	1	6262	3	Y	-0-					10
02	5432	X	4836	-0-	-596	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					10
*03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	30	1	5839	3	Y	140	150	1			-0-
							154	9									

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
10	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5622	-0-	-408	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5787	-0-	-599	-0-	62	1	5725	2	N	-0-					-0-
*01	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5124	-0-	-336	-0-	59	1	5065	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5682	-0-	-177	-0-	64	1	5618	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
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-
12	9982	X	9574	-0-	-408	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
							9389	3									
01	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	79	1	9	2	N	-0-					-0-
							9418	3									
02	9016	X	8833	-0-	-183	-0-	69	1	45	2	N	-0-					-0-
							8719	3									
03	9827	X	9564	-0-	-263	-0-	74	1	9490	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
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-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	36	1	7049	3	N	-0-					-0-
*01	6975	X	6899	-0-	-76	-0-	36	1	6863	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	32	1	6143	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	34	1	6675	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
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-
12	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	21	1	4146	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	21	1	4047	3	N	-0-					-0-
*02	3864	X	3569	-0-	-295	-0-	18	1	3551	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	19	1	3653	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
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-
12	7254	X	6621	-0-	-633	-0-	214	1	6407	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6359	-0-	-678	-0-	223	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5841	-0-	-375	-0-	196	1	5645	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6359	-0-	-523	-0-	223	1	6136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	135	1	4031	2	N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	143	1	3932	2	N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	125	1	3592	2	N	-0-					-0-
*03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	143	1	3932	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	24	1	5162	3	Y	-0-					30
05	5518	X	5447	-0-	-71	-0-	27	1	5416	3	Y	4					34
							4	9									
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									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	5292	3	Y	-0-					39
01	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	26	1	4950	3	Y	5					44
							6	9									
02	4704	X	4645	-0-	-59	-0-	24	1	4621	3	Y	-0-					44
03	5332	X	5065	-0-	-267	-0-	26	1	5032	3	Y	6					50
							7	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	38	1	7388	3	Y	-0-					13
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	36	1	6822	3	Y	-0-					13
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	35	1	6757	3	Y	-0-					13
*03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	37	1	7308	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3089	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	145	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2565	-0-	-683	-0-	125	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	140	1	2603	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	40	1	8535	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9172	-0-	-314	-0-	45	1	9127	3	N	-0-					-0-
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-
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	52	1	10209	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	9335	-0-	-523	-0-	49	1	9286	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8299	-0-	-661	-0-	43	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	8006	-0-	-1914	-0-	41	1	7965	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	16	1	3073	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2827	-0-	-57	-0-	15	1	2812	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	16	1	3145	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8401	X	7222	-0-	-1179	-0-	37	1	7185	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8058	-0-	-436	-0-	42	1	8016	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	6972	-0-	-700	-0-	36	1	6936	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8250	-0-	-244	-0-	42	1	8208	3	N	-0-					-0-

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
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
12	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	34	1	50	2	Y	-0-					15
							4332	3									
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	-0-					15
							5761	3									
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	-0-					15
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	36	1	4552	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
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-
12	8804	X	8397	-0-	-407	-0-	271	1	8126	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8519	-0-	-161	-0-	298	1	8221	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7605	-0-	-207	-0-	255	1	7350	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8519	-0-	-68	-0-	298	1	8221	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
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-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	33	1	6499	3	N	-0-					-0-
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	20	1	3820	3	N	-0-					-0-
*03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	31	1	6055	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
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									
12	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	28	1	5375	3	Y	7	2	1			36
							8	9									
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	31	1	5792	3	Y	10					46
							11	9									
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	29	1	5719	3	Y	39	75	1			10
							43	9									
*03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	34	1	6601	3	Y	14	5	1			19
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2759	X	1496	-0-	-1263	-0-	869	1	627	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1992	-0-	-767	-0-	865	1	1127	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2352	-0-	-140	-0-	548	1	1804	2	N	-0-					-0-
*03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	464	1	2685	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
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-
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1347	1	7853	2	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1341	1	7047	2	N	-0-					-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	1233	1	7274	2	N	-0-					-0-
*03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1341	1	7047	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	17	1	3598	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	19	1	3569	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3189	-0-	-59	-0-	16	1	3173	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	18	1	3537	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
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-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	309	1	8505	2	N	-0-					-0-
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	269	1	7737	2	N	-0-					-0-
*03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	309	1	8505	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
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-
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	41	1	7976	3	Y	-0-					-0-
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	41	1	7808	3	Y	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	34	1	6622	3	Y	-0-					-0-
*03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	36	1	7144	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
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-
12	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	137	1	4093	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4481	-0-	-448	-0-	157	1	4324	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4081	-0-	-371	-0-	137	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	157	1	4324	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	862	1	2317	2	N	-0-					-0-
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	767	1	2602	2	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	792	1	2212	2	N	-0-					-0-
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	885	1	2407	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
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-
12	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	387	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7104	-0-	-491	-0-	331	1	6773	2	N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	366	1	7169	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	2870	-0-	-5469	-0-	145	1	2725	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6696	X	6632	-0-	-64	-0-	52	1	76	2	Y	-0-					14
							6504	3									
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	60	1	7	2	Y	-0-					14
							7047	3									
02	6048	X	5787	-0-	-261	-0-	45	1	29	2	Y	-0-					14
							5713	3									
*03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	52	1	6729	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
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-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	46	2	3925	3	N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	4	2	3811	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3312	-0-	-188	-0-	17	2	3295	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	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
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-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	20	1	3698	3	Y	1					1
							1	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	19	1	3658	3	Y	1					2
							1	9									
*03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	23	1	4567	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	25	1	5256	3	N	9					102
							10	9									
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	25	1	5129	3	N	-0-					102
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	25	1	5101	3	N	-0-					102
07	5611	X	4917	-0-	-694	-0-	23	1	4881	3	N	12					114
							13	9									
08	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	24	1	4795	3	N	-0-	111	1			3
09	5280	X	4665	-0-	-615	-0-	23	1	4642	3	N	-0-					3
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									
12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	24	1	4646	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	24	1	4555	3	Y	15					20
							17	9									
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	21	1	4132	3	Y	21	38	1			3
							23	9									
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	23	1	4588	3	Y	19	3	1			19
							21	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

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-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	30	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	30	1	5753	3	N	-0-					-0-
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	27	1	5249	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5457	-0-	-61	-0-	28	1	5429	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

*04	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	20	1	6273	3	N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	31	1	9623	3	N	-0-					-0-
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-
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	30	1	8745	3	N	-0-					-0-
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	31	1	8697	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	7407	-0-	-293	-0-	25	1	7382	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8501	-0-	-272	-0-	29	1	8472	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

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-
12	8804	X	7868	-0-	-936	-0-	307	1	7561	2	N	-0-					-0-
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	292	1	8373	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7065	-0-	-411	-0-	272	1	6793	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6414	-0-	-1863	-0-	213	1	6201	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

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-
12	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	128	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	160	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3514	-0-	-546	-0-	118	1	3396	2	N	-0-					-0-
*03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	160	1	4416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	372	1	4010	3	Y	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	372	1	3649	3	Y	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	336	1	2981	3	Y	-0-					-0-
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	372	1	3315	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

*04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	23	171	1			22
							25	9									
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	10	1	1929	3	N	24					46
							26	9									
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									
12	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	11	1	2083	3	Y	-0-					52
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	17	56	1			13
							19	9									
02	1960	N	1810	-0-	-150	-0-	9	1	1753	3	Y	44	3	1			54
							48	9									
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2138	3	Y	8					62
							9	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

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-
12	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	113	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	122	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	122	1	3353	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
*04	12180	X	12044	-0-	-136	-0-	56	1	11988	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	12261	-0-	-325	-0-	60	1	12201	3	Y	-0-					-0-
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-
12	12152	X	11875	-0-	-277	-0-	61	1	11814	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11609	-0-	-512	-0-	61	1	11548	3	Y	-0-					-0-
02	10920	X	10554	-0-	-366	-0-	54	1	10500	3	Y	-0-					-0-
03	12028	X	11628	-0-	-400	-0-	59	1	11569	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 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
*04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	29	1	6249	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	31	1	6389	3	N	-0-					-0-
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-
12	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	31	1	6082	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	34	1	6347	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5897	-0-	-67	-0-	30	1	5867	3	N	-0-					-0-
*03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	35	1	6769	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 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
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									
12	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	723	1	1900	3	Y	5					12
							6	9									
01	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	690	1	1809	3	Y	1					13
							1	9									
02	2800	X	2222	-0-	-578	-0-	652	1	1526	3	Y	40	53	1			-0-
							44	9									
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	725	1	2278	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 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
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-
12	6355	X	5782	-0-	-573	-0-	187	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6112	-0-	-243	-0-	214	1	5898	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5055	-0-	-601	-0-	170	1	4885	2	N	-0-					-0-
*03	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	189	1	5748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	N	-0-					29
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	15	1	2784	3	N	122					151
							134	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	14	1	2702	3	N	-0-					151
*03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	14	1	2815	3	N	25	176	1			-0-
							28	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	917	1	3477	3	Y	-0-					-0-
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	920	1	3891	3	Y	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	828	1	3037	3	Y	-0-					-0-
*03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	917	1	3558	3	Y	-0-					-0-

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
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
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	1	46	1			16
							2144	3	1	9							
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	2	2	1			16
							2255	3	2	9							
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	Y	-0-					16
							2436	3									
*03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	19	1	2417	3	Y	-0-					16

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
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-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	365	1	6124	2	N	-0-					-0-
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	608	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	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
10	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3880	-0-	-950	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3928	-0-	-1063	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3616	-0-	-696	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	372	1	3497	3	N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	372	1	3209	3	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	336	1	3401	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	372	1	2451	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
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-
12	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	1525	1	3078	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	4528	-0-	-1641	-0-	1550	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	4850	-0-	-722	-0-	1400	1	3450	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	1550	1	4537	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	5611	X	4851	-0-	-760	-0-	157	1	4694	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4595	-0-	-861	-0-	161	1	4434	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4279	-0-	-649	-0-	144	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	161	1	4434	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	3			N	-0-					-0-
11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
12	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10185	-0-	-758	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	8101	-0-	-1783	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	8973	-0-	-1970	-0-	8973	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	207	1	6206	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5723	-0-	-1283	-0-	200	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	4937	-0-	-1363	-0-	166	1	4771	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5723	-0-	-694	-0-	200	1	5523	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 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
10	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	223	-0-	-2009	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	128	-0-	-1949	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	82	-0-	-1794	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	74	-0-	-1724	-0-	74	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 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
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-
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	420	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	414	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	386	1	1954	2	N	-0-					-0-
*03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	428	1	2529	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6727	X	6661	-0-	-66	-0-	215	1	6446	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	223	1	6138	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5833	-0-	-271	-0-	196	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	223	1	6138	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7657	X	7428	-0-	-229	-0-	38	1	7390	3	Y	-0-					-0-
01	7657	X	7100	-0-	-557	-0-	37	1	7063	3	Y	-0-					-0-
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	37	1	7173	3	Y	-0-					-0-
*03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	41	1	8115	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
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	31	1	6127	3	Y	36	38	1			-0-
							40	9									
11	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	29	1	5851	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
12	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	31	1	5973	3	Y	1					8
							1	9									
01	6231	X	6051	-0-	-180	-0-	32	1	5971	3	Y	44	43	1			9
							48	9									
02	5600	X	5396	-0-	-204	-0-	28	1	5354	3	Y	13	2	1			20
							14	9									
03	6200	X	5745	-0-	-455	-0-	29	1	5696	3	Y	18	31	1			7
							20	9									

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
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	892	1	2710	3	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	855	1	4225	3	N	-0-					-0-
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-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	746	1	2729	3	N	-0-					-0-
*01	3534	X	2378	-0-	-1156	-0-	13	1	2365	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	801	-0-	-2755	-0-	4	1	797	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HES WELL #: 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
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-
12	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	146	1	3601	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	126	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3330	-0-	-198	-0-	128	1	3202	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	123	1	3583	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
10	12896	X	11348	-0-	-1548	-0-	398	1	10950	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-			-0-
12	12741	X	11833	-0-	-908	-0-	382	1	11451	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	10957	-0-	-1071	-0-	384	1	10573	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10387	-0-	-477	-0-	349	1	10038	2	N	-0-			-0-
*03	11842	X	11387	-0-	-455	-0-	363	1	11024	2	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
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-
12	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	826	1	3828	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	4335	-0-	-625	-0-	825	1	3510	3	N	-0-			-0-
02	4480	X	3694	-0-	-786	-0-	743	1	2951	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	825	1	3799	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	446	1	8306	3	N	-0-			-0-
*01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	439	1	6860	3	N	-0-			-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	391	1	5247	3	N	-0-			-0-
*03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	432	1	5724	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 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
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-			-0-
01	4185	X	3475	-0-	-710	-0-	3475	3			N	-0-			-0-
02	3780	X	2845	-0-	-935	-0-	2845	3			N	-0-			-0-
03	4185	X	3565	-0-	-620	-0-	3565	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	406	1	10016	2	N	-0-			-0-
01	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	361	1	10351	2	N	-0-			-0-
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	370	1	9245	2	N	-0-			-0-
*03	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	343	1	9988	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	166	1	4568	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
12	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	152	1	4563	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4788	-0-	-48	-0-	168	1	4620	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4297	-0-	-71	-0-	144	1	4153	2	N	-0-			-0-
*03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	154	1	4665	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	72	1	14081	3	N	-0-					-0-
01	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	74	1	14025	3	N	-0-					-0-
02	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	66	1	12741	3	N	-0-					-0-
*03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	53	1	10474	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

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-
12	21762	X	19701	-0-	-2061	-0-	101	1	19600	3	N	-0-					-0-
01	21762	X	19722	-0-	-2040	-0-	104	1	19618	3	N	-0-					-0-
02	19656	X	18733	-0-	-923	-0-	96	1	18637	3	N	-0-					-0-
03	19716	X	17457	-0-	-2259	-0-	89	1	17368	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

*04	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	33	1	6974	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6975	X	6822	-0-	-153	-0-	35	1	6787	3	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6219	-0-	-694	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5755	-0-	-489	-0-	29	1	5708	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	6820	X	6302	-0-	-518	-0-	32	1	6269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

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-
12	5797	X	4595	-0-	-1202	-0-	148	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	3688	-0-	-1768	-0-	129	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3532	-0-	-864	-0-	119	1	3413	2	N	-0-					-0-
*03	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	129	1	3906	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

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-
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1194	1	4637	2	N	-0-					-0-
*01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	1248	1	6658	2	N	-0-					-0-
*02	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	1222	1	8424	2	N	-0-					-0-
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	158	1	4791	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

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-
12	14353	X	13402	-0-	-951	-0-	620	1	12782	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13317	-0-	-850	-0-	618	1	12699	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	11730	-0-	-926	-0-	572	1	11158	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12847	-0-	-948	-0-	651	1	12196	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 #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	296	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	274	1	3119	2	N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	238	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	171	1	3278	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	825	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	777	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	770	1	2493	2	N	-0-					-0-
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	862	1	2518	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	824	1	3853	2	N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	805	1	4063	2	N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	807	1	4088	2	N	-0-					-0-
*03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	865	1	4427	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11780	X	11199	-0-	-581	-0-	362	1	10837	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10466	-0-	-1004	-0-	366	1	10100	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9899	-0-	-517	-0-	332	1	9567	2	N	-0-					-0-
*03	11532	X	8213	-0-	-3319	-0-	262	1	7951	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9176	X	8255	-0-	-921	-0-	322	1	7933	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7026	-0-	-1871	-0-	237	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	4689	-0-	-3347	-0-	181	1	4508	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	6385	-0-	-2388	-0-	414	1	5971	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	4061	X	2784	-0-	-1277	-0-	109	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2066	-0-	-1995	-0-	70	1	1996	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1104	-0-	-2536	-0-	43	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	882	-0-	-2807	-0-	29	1	853	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 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
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
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	741	1	36	2	N	-0-					3
							3046	3									
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	699	1	2	2	N	-0-					3
							2564	3									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	13	1	15	2	N	-0-					3
							2922	3									
*03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	13	1	2787	3	N	-0-					3

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2666	X	2196	-0-	-470	-0-	696	1	17	2	Y	-0-					44
							1483	3									
01	2666	X	2006	-0-	-660	-0-	669	1	1	2	Y	-0-					44
							1336	3									
02	2408	X	1808	-0-	-600	-0-	641	1	6	2	Y	-0-					44
							1161	3									
03	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	719	1	1244	3	Y	-0-					44

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	228	1	4737	2	N	-0-					-0-
*01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	258	1	5223	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4491	-0-	-185	-0-	215	1	4276	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	258	1	4786	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, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

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-
12	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	434	1	10691	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	10945	-0-	-153	-0-	369	1	10576	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	9471	-0-	-553	-0-	365	1	9106	2	N	-0-			-0-
*03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	376	1	10940	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
12	5983	X	5703	-0-	-280	-0-	184	1	5519	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	192	1	5305	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4605	-0-	-715	-0-	155	1	4450	2	N	-0-			-0-
*03	5766	X	5064	-0-	-702	-0-	162	1	4902	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

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-
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	177	1	4365	2	N	-0-			-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	155	1	4455	2	N	-0-			-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	163	1	4069	2	N	-0-			-0-
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	159	1	4613	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

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-
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	211	1	6319	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	212	1	5841	2	N	-0-			-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	196	1	5636	2	N	-0-			-0-
*03	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	190	1	5758	2	N	-0-			-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

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-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	N	-0-			-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	78	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	81	1	2018	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	70	1	2024	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 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
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-
12	16585	X	15804	-0-	-781	-0-	510	1	15294	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15631	-0-	-613	-0-	547	1	15084	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	14195	-0-	-477	-0-	477	1	13718	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	15631	-0-	-613	-0-	547	1	15084	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	29	1	5683	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5299	-0-	-622	-0-	28	1	5271	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5018	-0-	-330	-0-	26	1	4992	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	27	1	5382	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 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
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									
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	28	1	5500	3	Y	29					166
							32	9									
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	26	1	4920	3	Y	47					213
							52	9									
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	Y	35					248
							39	9									
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	22	1	4334	3	Y	23	188	1			83
							25	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7967	X	7359	-0-	-608	-0-	38	1	7321	3	N	-0-					5
01	7967	X	6913	-0-	-1054	-0-	36	1	6877	3	N	-0-					5
02	6972	X	6466	-0-	-506	-0-	33	1	6433	3	N	-0-					5
*03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	39	1	7629	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 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
10	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	233	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6820	X	6295	-0-	-525	-0-	203	1	6092	2	N	-0-					-0-
*01	6820	X	5969	-0-	-851	-0-	209	1	5760	2	N	-0-					-0-
*02	6160	X	5634	-0-	-526	-0-	189	1	5445	2	N	-0-					-0-
*03	6634	X	6009	-0-	-625	-0-	192	1	5817	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 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
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-
12	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	172	1	4231	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	148	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3942	-0-	-118	-0-	152	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4361	-0-	-72	-0-	145	1	4216	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
10	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	185	1	5085	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
12	5456	X	5032	-0-	-424	-0-	163	1	4869	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5249	-0-	-114	-0-	184	1	5065	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4534	-0-	-310	-0-	152	1	4382	2	N	-0-			-0-
*03	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	147	1	4451	2	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
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
12	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	33	1	6417	3	Y	-0-			2
*01	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	36	1	6776	3	Y	-0-			2
02	6300	X	6192	-0-	-108	-0-	32	1	6160	3	Y	-0-			2
03	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	33	1	6428	3	Y	5			7
							6	9							

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
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-
12	12555	X	11526	-0-	-1029	-0-	59	1	11467	3	N	-0-			-0-
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	61	1	11531	3	N	-0-			-0-
02	10556	X	10256	-0-	-300	-0-	53	1	10203	3	N	-0-			-0-
03	11687	X	11317	-0-	-370	-0-	57	1	11260	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
*04	13530	X	13034	-0-	-496	-0-	61	1	12973	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	13165	-0-	-444	-0-	64	1	13101	3	N	-0-			-0-
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-
12	13299	X	13019	-0-	-280	-0-	67	1	12952	3	N	-0-			-0-
01	13299	X	12946	-0-	-353	-0-	68	1	12878	3	N	-0-			-0-
02	11844	X	11542	-0-	-302	-0-	59	1	11483	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	12522	-0-	-498	-0-	64	1	12458	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
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-
12	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	206	1	4241	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	197	1	4031	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	4073	-0-	-15	-0-	197	1	3876	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4309	-0-	-217	-0-	219	1	4090	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
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-
12	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	123	1	2498	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	143	1	2932	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2613	-0-	-495	-0-	128	1	2485	2	N	-0-			-0-
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2711	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	555	1	2239	2	N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	505	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	563	1	2957	2	N	-0-					-0-
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	535	1	3355	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	155	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	135	1	3731	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	2	N	-0-					-0-
*03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	135	1	3731	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
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-
12	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	352	1	10550	2	N	-0-					-0-
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	391	1	10765	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9734	-0-	-66	-0-	327	1	9407	2	N	-0-					-0-
*03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	391	1	10765	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
10	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	216	1	5929	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	195	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	202	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5184	-0-	-444	-0-	174	1	5010	2	N	-0-					-0-
*03	6138	X	5588	-0-	-550	-0-	178	1	5410	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	351	1	7210	2	N	-0-					-0-
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	349	1	7085	2	N	-0-					-0-
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	330	1	6490	2	N	-0-					-0-
*03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	383	1	7134	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
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-
12	6479	X	5474	-0-	-1005	-0-	177	1	5297	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5479	-0-	-1124	-0-	192	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5033	-0-	-931	-0-	169	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5479	-0-	-1124	-0-	192	1	5287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	32	1	6750	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	34	1	6861	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6758	X	6490	-0-	-268	-0-	33	1	6457	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	33	1	6258	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5711	-0-	-253	-0-	29	1	5682	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	33	1	6504	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
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-
12	6231	X	5349	-0-	-882	-0-	173	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4552	-0-	-1369	-0-	159	1	4393	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4610	-0-	-710	-0-	155	1	4455	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4552	-0-	-1121	-0-	159	1	4393	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	114	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	97	1	2771	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2578	-0-	-194	-0-	100	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	86	1	2502	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
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									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	5272	3	Y	18	22	1			-0-
							20	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	27	1	5139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	22	1	4326	3	Y	-0-					-0-
*03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	26	1	5010	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	127	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	128	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3297	-0-	-651	-0-	111	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	128	1	3523	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 #: 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
*04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	24	1	5206	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	26	1	5214	3	N	-0-			-0-
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-
12	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	26	1	5054	3	N	-0-			-0-
01	5208	X	5092	-0-	-116	-0-	27	1	5065	3	N	-0-			-0-
02	4704	X	4657	-0-	-47	-0-	24	1	4633	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	5123	-0-	-85	-0-	26	1	5097	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
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-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	141	1	4221	2	N	-0-			-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	145	1	3989	2	N	-0-			-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	133	1	3829	2	N	-0-			-0-
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	145	1	3989	2	N	-0-			-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	869	1	2886	2	N	-0-			-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	876	1	3053	2	N	-0-			-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	803	1	2820	2	N	-0-			-0-
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	891	1	2850	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 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
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-
12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	675	1	20226	2	N	-0-			-0-
01	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	613	1	16891	2	N	-0-			-0-
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	488	1	14041	2	N	-0-			-0-
*03	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	613	1	16891	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 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
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-
12	11873	X	10513	-0-	-1360	-0-	486	1	10027	2	N	-0-			-0-
*01	11873	X	10375	-0-	-1498	-0-	484	1	9891	2	N	-0-			-0-
*02	10724	X	8750	-0-	-1974	-0-	427	1	8323	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	10357	-0-	-1516	-0-	527	1	9830	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 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
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-
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1126	1	8040	3	N	-0-			-0-
01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	1121	1	6781	3	N	-0-			-0-
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	1010	1	5752	3	N	-0-			-0-
*03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1113	1	5548	3	N	-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 #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	24	1	4666	3	Y	32	38	1			-0-
							35	9									
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	24	1	4448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	20	1	3949	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	22	1	4346	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 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
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-
12	7068	X	7055	-0-	-13	-0-	275	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6580	-0-	-488	-0-	222	1	6358	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5567	-0-	-817	-0-	214	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6312	-0-	-756	-0-	210	1	6102	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	159	1	3912	2	N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	121	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	130	1	3250	2	N	-0-					-0-
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	126	1	3658	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
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-
12	9393	X	8036	-0-	-1357	-0-	41	1	7995	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	7957	-0-	-1436	-0-	42	1	7915	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7196	-0-	-1288	-0-	37	1	7159	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	7778	-0-	-933	-0-	40	1	7738	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
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-
12	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	127	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	129	1	3706	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3269	-0-	-175	-0-	125	1	3144	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	121	1	3517	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
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-
12	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	177	1	4368	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	150	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4015	-0-	-185	-0-	154	1	3861	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	151	1	4392	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-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
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-	18	1			39
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
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									
12	2642	N	1453	-0-	-1189	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					47
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	3	47	1			3
							3	9									
02	1344	N	1292	-0-	-52	-0-	7	1	1283	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	19					22
							21	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	3			N	-0-					-0-
01	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
*03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

10	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1970	-0-	-76	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1774	-0-	-74	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	N	-0-					9
							3623	3									
01	2852	X	1807	-0-	-1045	-0-	15	1	2	2	N	-0-					9
							1790	3									
02	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	19	1	12	2	N	-0-					9
							2328	3									
03	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	18	1	2261	3	N	-0-					9

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	369	1	6130	3	N	-0-					-0-
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	363	1	2020	3	N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	336	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	2169	-0-	-3256	-0-	372	1	1797	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6944	X	6548	-0-	-396	-0-	34	1	6514	3	N	-0-					-0-
*01	6758	X	6654	-0-	-104	-0-	35	1	6619	3	N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	33	1	6365	3	N	-0-					-0-
*03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	39	1	7638	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4983	-0-	-387	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5015	-0-	-286	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4365	-0-	-423	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
*03	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3591	-0-	-2206	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3494	-0-	-1966	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4207	-0-	-1435	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	3362	-0-	-1908	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2465	-0-	-1751	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	643 1		3128 2		N	-0-					-0-
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	132 1		2672 2		N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	114 1		2255 2		N	-0-					-0-
03	3782	X	2687	-0-	-1095	-0-	136 1		2551 2		N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8370	X	8214	-0-	-156	-0-	42 1		8172 3		N	-0-					-0-
01	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	42 1		8023 3		N	-0-					-0-
02	7560	X	7424	-0-	-136	-0-	38 1		7386 3		N	-0-					-0-
03	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	40 1		7797 3		N	-0-					-0-

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
*04	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	840 1 28 9		4719 3		Y	25	77	1			5
05	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	866 1 4 9		4390 3		Y	4	4	1			5
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 2 9		4947 3		Y	2					7
08	DLQ G-10		6286	-0-	6286	16935	872 1 12 9		5402 3		Y	11					18
09	22946	X	6011	-0-	-16935	-0-	844 1 21 9		5146 3		Y	19					37
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	866 1 42 9		4376 3		Y	38					75
11	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	840 1		4505 3		Y	-0-					75
12	6293	X	4705	-0-	-1588	-0-	863 1 30 9		3812 3		Y	27					102
01	6293	X	4816	-0-	-1477	-0-	865 1 31 9		3920 3		Y	28	53	1			77
02	5600	X	4361	-0-	-1239	-0-	781 1 3 9		3577 3		Y	3	3	1			77
03	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	863 1		3777 3		Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	682	1	3318	3	N	-0-			1
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	682	1	3340	3	N	-0-			1
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	616	1	2187	3	N	-0-			1
*03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	682	1	2648	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
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-
12	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	280	1	6912	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	7067	-0-	-466	-0-	238	1	6829	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	247	1	6158	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	238	1	6939	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
10	10540	X	9268	-0-	-1272	-0-	325	1	8943	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-
12	9982	X	8995	-0-	-987	-0-	291	1	8704	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	8685	-0-	-584	-0-	304	1	8381	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7770	-0-	-602	-0-	261	1	7509	2	N	-0-			-0-
*03	9269	X	8550	-0-	-719	-0-	273	1	8277	2	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
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-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	887	1	3304	2	N	-0-			-0-
*01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	396	1	3070	2	N	-0-			-0-
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	353	1	2244	2	N	-0-			-0-
*03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	340	1	2087	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	13950	X	12165	-0-	-1785	-0-	474	1	11691	2	N	-0-			-0-
01	13795	X	11516	-0-	-2279	-0-	388	1	11128	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	7234	-0-	-4974	-0-	279	1	6955	2	N	-0-			-0-
*03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	498	1	14487	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7650	X	7413	-0-	-237	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	38	1	7663	3	N	-0-					-0-
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-
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	89	1	17232	3	N	-0-					-0-
01	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	77	1	14607	3	N	-0-					-0-
*02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	61	1	11897	3	N	-0-					-0-
*03	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	61	1	11977	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14663	X	14311	-0-	-352	-0-	73	1	14238	3	N	-0-					-0-
*01	14663	X	12911	-0-	-1752	-0-	68	1	12843	3	N	-0-					-0-
02	13132	X	12583	-0-	-549	-0-	64	1	12519	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	13796	-0-	-526	-0-	70	1	13726	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	886	1	2526	3	Y	40					139
							44	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	915	1	2480	3	Y	53	154	1			38
							58	9									
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									
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	914	1	2181	3	Y	11					34
							12	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	913	1	2042	3	Y	5					39
							6	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	825	1	1876	3	Y	31					70
							34	9									
*03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	913	1	1995	3	Y	16					86
							18	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9641	X	9105	-0-	-536	-0-	421	1	8684	2	N	-0-					-0-
*01	9424	X	9233	-0-	-191	-0-	432	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7974	-0-	-538	-0-	385	1	7589	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9021	-0-	-403	-0-	462	1	8559	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 #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1921	1	5975	2	N	-0-					-0-
*01	6665	X	3190	-0-	-3475	-0-	938	1	2252	2	N	-0-					-0-
*02	6412	X	1591	-0-	-4821	-0-	749	1	842	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	1278	-0-	-6627	-0-	916	1	362	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

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-
12	6572	X	4787	-0-	-1785	-0-	1013	1	3774	2	N	-0-					-0-
*01	6572	X	4968	-0-	-1604	-0-	567	1	4401	2	N	-0-					-0-
*02	5880	X	4324	-0-	-1556	-0-	589	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6131	-0-	-193	-0-	860	1	5271	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

*04	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	18	1	5492	3	N	-0-					-0-
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-
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	6289	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	21	1	6025	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5211	-0-	-333	-0-	18	1	5193	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5624	-0-	-514	-0-	19	1	5605	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

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-
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	307	1	9186	2	N	-0-					-0-
01	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	336	1	9263	2	N	-0-					-0-
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	292	1	8415	2	N	-0-					-0-
*03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	336	1	9263	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

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-
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	231	1	6921	2	N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	259	1	7130	2	N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	222	1	6395	2	N	-0-					-0-
*03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	259	1	7130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	5030	3	Y	12					69
							13	9									
*05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	34	1	5188	3	Y	-0-					69
*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									
12	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	33	1	4796	3	Y	2					30
							2	9									
01	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	32	1	4499	3	Y	12					42
							13	9									
02	4536	X	4286	-0-	-250	-0-	29	1	4248	3	Y	8					50
							9	9									
03	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	32	1	4682	3	Y	28					78
							31	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

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-
12	18507	X	17274	-0-	-1233	-0-	558	1	16716	2	Y	-0-					-0-
01	18290	X	16823	-0-	-1467	-0-	589	1	16234	2	Y	-0-					-0-
02	16100	X	15124	-0-	-976	-0-	508	1	14616	2	Y	-0-					-0-
03	17701	X	16823	-0-	-878	-0-	589	1	16234	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2017 - P/A 11/03/17

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

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-
12	2852	X	1769	-0-	-1083	-0-	69	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	2070	-0-	-7	-0-	70	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	98	1	2437	2	N	-0-					-0-
*03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	107	1	3111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 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
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
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	405	1	58	2	N	-0-					3
							4985	3									
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	399	1	5	2	N	-0-					3
							5055	3									
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	371	1	23	2	N	-0-					3
							4543	3									
*03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

*04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	73	1	15591	3	N	-0-					-0-
05	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	79	1	16003	3	N	-0-					-0-
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-
12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	77	1	14902	3	N	-0-					-0-
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	75	1	14219	3	N	-0-					-0-
02	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	69	1	13379	3	N	-0-					-0-
*03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	75	1	14708	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

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-
12	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	824	1	24690	2	N	-0-					-0-
01	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	832	1	22923	2	N	-0-					-0-
02	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	673	1	19383	2	N	-0-					-0-
*03	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	832	1	22923	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

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-
12	14415	X	13581	-0-	-834	-0-	439	1	13142	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	13197	-0-	-784	-0-	462	1	12735	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	12101	-0-	-359	-0-	406	1	11695	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13197	-0-	-598	-0-	462	1	12735	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

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-
12	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	973	1	29151	2	N	-0-					-0-
01	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	935	1	25760	2	N	-0-					-0-
02	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	758	1	21829	2	N	-0-					-0-
*03	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	935	1	25760	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
12	9269	X	8654	-0-	-615	-0-	44	1	8610	3	N	-0-			-0-
01	9269	X	8943	-0-	-326	-0-	47	1	8896	3	N	-0-			-0-
02	8120	X	7792	-0-	-328	-0-	40	1	7752	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8605	-0-	-292	-0-	44	1	8561	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

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-
12	6014	X	4099	-0-	-1915	-0-	896	1	37	2	N	-0-			-0-
							3166	3							
01	6014	X	3742	-0-	-2272	-0-	852	1	3	2	N	-0-			-0-
							2887	3							
02	5432	X	3338	-0-	-2094	-0-	788	1	13	2	N	-0-			-0-
							2537	3							
03	5642	X	3348	-0-	-2294	-0-	885	1	2463	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

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-
12	11315	X	10434	-0-	-881	-0-	337	1	10097	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	10505	-0-	-748	-0-	368	1	10137	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	9832	-0-	-192	-0-	330	1	9502	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10505	-0-	-593	-0-	368	1	10137	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

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-
12	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	150	1	3693	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	127	1	3653	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3387	-0-	-281	-0-	130	1	3257	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	125	1	3629	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

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-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	343	1	8442	2	N	-0-			-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	283	1	8102	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	322	1	8050	2	N	-0-			-0-
*03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	299	1	8695	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-			-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-			-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-			-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	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 #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	112	1	21875	3	N	-0-					-0-
01	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	97	1	18397	3	N	-0-					-0-
02	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	80	1	15605	3	N	-0-					-0-
*03	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	86	1	16755	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	932	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	922	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	843	1	1479	2	N	-0-					-0-
*03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	929	1	1764	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	253	1	7568	2	N	-0-					-0-
01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	265	1	7307	2	N	-0-					-0-
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	218	1	6272	2	N	-0-					-0-
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	321	1	3659	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	14322	X	12925	-0-	-1397	-0-	66	1	12837	3	N	20					87
							22	9									
01	14322	X	13030	-0-	-1292	-0-	68	1	12943	3	N	17					104
							19	9									
02	12936	X	11776	-0-	-1160	-0-	60	1	11583	3	N	121	190	1			35
							133	9									
03	13609	X	12970	-0-	-639	-0-	66	1	12863	3	N	37					72
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	2409	-0-	-1911	-0-	790	1	1591	3	Y	25					43
							28	9									
05	4464	X	2336	-0-	-2128	-0-	816	1	1518	3	Y	2					45
							2	9									
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
12	3100	N	3363	-0-	263	638	823	1	2540	3	Y	-0-					132
*01	3858	X	3220	-0-	-638	-0-	823	1	2380	3	Y	15					147
							17	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	742	1	2061	3	Y	59	176	1			30
							65	9									
03	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	820	1	2072	3	Y	-0-					30

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	225	1	6727	2	N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	214	1	5910	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	2	N	-0-					-0-
*03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	219	1	6660	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	372	1	3912	3	N	-0-					-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	372	1	4243	3	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	336	1	3474	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	372	1	3755	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
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
12	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
01	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	3			N	-0-					-0-
02	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
03	11160	X	10973	-0-	-187	-0-	10973	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
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-
12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	297	1	8896	2	N	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	320	1	8816	2	N	-0-					-0-
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	299	1	8617	2	N	-0-					-0-
*03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	320	1	8816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

10	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1210	-0-	-1550	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2108	-0-	-468	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	382	-0-	-2470	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	166	1	2704	3	Y	48	3	1			146
							53	9									
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	158	1	2763	3	Y	59					205
							65	9									
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	157	1	2666	3	Y	57					262
							63	9									
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	158	1	2801	3	Y	66					328
							73	9									
08	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	157	1	2761	3	Y	41	177	1			192
							45	9									
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	148	1	2651	3	Y	81					273
							89	9									
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	149	1	2707	3	Y	30	179	1			124
							33	9									
11	2880	N	2614	-0-	-266	-0-	136	1	2478	3	Y	-0-					124
12	3100	N	3979	-0-	879	879	204	1	3608	3	Y	152	189	1			87
							167	9									
01	3100	N	3713	-0-	613	1492	194	1	3436	3	Y	75					162
							83	9									
02	2800	N	3184	-0-	384	1876	171	1	2955	3	Y	53					215
							58	9									
*03	5244	X	3368	-0-	-1876	-0-	172	1	3138	3	Y	53					268
							58	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

*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
*12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	566	1	4787	3	N	91					155
							100	9									
*01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	397	1	5259	3	N	23	178	1			-0-
							25	9									
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	361	1	4760	3	N	-0-					-0-
*03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	397	1	4811	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
12	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	634	1	39	2	Y	-0-					22
							3333	3									
01	4619	X	3320	-0-	-1299	-0-	625	1	3	2	Y	-0-					22
							2692	3									
02	4228	X	3246	-0-	-982	-0-	524	1	13	2	Y	182	180	1			24
							2509	3	200	9							
03	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	678	1	3445	3	Y	-0-					24

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
*04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	870	1	2247	3	N	44					111
							48	9									
05	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	899	1	905	3	N	23					134
							25	9									
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	909	-0-	-1323	-0-	899	1	1	3	N	8	174	1			20
							9	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	870	1	1612	3	N	30					50
							33	9									
*10	1829	X	928	-0-	-901	-0-	899	1	1	3	N	25					75
							28	9									
11	1200	X	881	-0-	-319	-0-	870	1	11	9	N	10					85
12	2232	X	899	-0-	-1333	-0-	899	1			N	-0-					85
01	930	N	290	-0-	-640	-0-	290	1			Y	-0-	73	1			12
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	4	4	1			12
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					12

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
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
12	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	194	1	58	2	Y	-0-					19
							5000	3									
01	5921	X	4440	-0-	-1481	-0-	231	1	4	2	Y	-0-					19
							4205	3									
02	5348	X	4918	-0-	-430	-0-	38	1	24	2	Y	148	142	1			25
							4693	3	163	9							
03	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	39	1	4981	3	Y	-0-					25

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
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-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	34	1	6684	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	34	1	6358	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5328	-0-	-328	-0-	27	1	5301	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	5129	-0-	-1598	-0-	26	1	5103	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
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									
12	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	26	1	3725	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	26	1	3659	3	Y	63					63
							69	9									
02	3668	X	3322	-0-	-346	-0-	23	1	3299	3	Y	-0-					63
03	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	25	1	3607	3	Y	-0-					63

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
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
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3071	3	Y	2					4
							2	9									
01	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	15	1	2801	3	Y	6					10
							7	9									
02	2744	X	2417	-0-	-327	-0-	12	1	2401	3	Y	4					14
							4	9									
*03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	30	1	5820	3	Y	4					18
							4	9									

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
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-
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	37	1	7234	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	7091	-0-	-70	-0-	37	1	7054	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	6448	-0-	-20	-0-	33	1	6415	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	5589	-0-	-1572	-0-	28	1	5561	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
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-
12	6293	X	6133	-0-	-160	-0-	31	1	6102	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6196	-0-	-97	-0-	33	1	6163	3	Y	-0-					-0-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	30	1	5820	3	Y	-0-					-0-
*03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	38	1	7429	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
*04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	69	1	14629	3	N	-0-					-0-
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	73	1	14943	3	N	-0-					-0-
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-
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	69	1	13439	3	N	-0-					-0-
01	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	70	1	13279	3	N	-0-					-0-
02	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	62	1	12047	3	N	-0-					-0-
*03	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	66	1	12883	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 #: 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
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-
12	7967	X	7771	-0-	-196	-0-	40	1	7731	3	Y	-0-					-0-
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	44	1	8252	3	Y	-0-					-0-
*02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	45	1	8761	3	Y	-0-					-0-
*03	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	49	1	9590	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

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-
12	7161	X	6506	-0-	-655	-0-	33	1	6473	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6890	-0-	-271	-0-	36	1	6854	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	6383	-0-	-85	-0-	33	1	6350	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	36	1	6963	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

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-
12	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	777	1	3540	3	N	-0-					-0-
*01	5332	X	4625	-0-	-707	-0-	609	1	4016	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	287	-0-	-4529	-0-	249	1	38	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	882	-0-	-4450	-0-	143	1	739	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

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-
12	7285	X	6500	-0-	-785	-0-	210	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7046	-0-	-239	-0-	247	1	6799	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6170	-0-	-410	-0-	207	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7046	-0-	-146	-0-	247	1	6799	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

*04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	46	1	9838	3	N	-0-					-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	32	1	9707	3	N	-0-					-0-
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-
12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	54	1	10573	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	8768	-0-	-687	-0-	46	1	8722	3	N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	46	1	8977	3	N	-0-					-0-
*03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	35	1	10327	3	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

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-
12	7347	X	6841	-0-	-506	-0-	860	1	5981	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6572	-0-	-775	-0-	784	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	5827	-0-	-781	-0-	739	1	5088	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6487	-0-	-829	-0-	779	1	5708	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
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-
12	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	827	1	17385	2	N	-0-			-0-
01	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	875	1	24121	2	N	-0-			-0-
02	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	679	1	19559	2	N	-0-			-0-
*03	24996	X	24996	-0-	-0-	-0-	875	1	24121	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

*04	7110	X	6846	-0-	-264	-0-	32	1	6814	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6660	-0-	-687	-0-	22	1	6638	3	N	-0-			-0-
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-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	53	1	10309	3	N	-0-			-0-
01	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	32	1	9130	3	N	-0-			-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	43	1	8379	3	N	-0-			-0-
*03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	30	1	8864	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

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-
12	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	62	1	12061	3	N	-0-			-0-
01	12896	X	11771	-0-	-1125	-0-	62	1	11709	3	N	-0-			-0-
02	11452	X	10619	-0-	-833	-0-	54	1	10565	3	N	-0-			-0-
03	12648	X	11484	-0-	-1164	-0-	58	1	11426	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

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-
12	6479	X	4932	-0-	-1547	-0-	159	1	4773	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	4891	-0-	-1588	-0-	336	1	4555	2	N	-0-			-0-
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	784	1	7268	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	716	1	4555	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	3			N	-0-			-0-
12	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-			-0-
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-			-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3			N	-0-			-0-
*03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	6727	X	6502	-0-	-225	-0-	300	1	6202	2	N	-0-					-0-
*01	6727	X	6638	-0-	-89	-0-	310	1	6328	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5402	-0-	-282	-0-	261	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	325	1	6053	2	N	-0-					-0-
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									
12	5766	X	5720	-0-	-46	-0-	29	1	5622	3	Y	63	74	1			3
							69	9									
01	5766	X	5658	-0-	-108	-0-	30	1	5622	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	26	1	5106	3	Y	19					24
							21	9									
03	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	28	1	5564	3	Y	24	46	1			2
							26	9									

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
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									
12	5766	X	5720	-0-	-46	-0-	29	1	5622	3	Y	63	74	1			3
							69	9									
01	5766	X	5658	-0-	-108	-0-	30	1	5622	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	26	1	5106	3	Y	19					24
							21	9									
03	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	28	1	5564	3	Y	24	46	1			2
							26	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 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
*04	9390	X	9126	-0-	-264	-0-	43	1	9083	3	N	-0-					-0-
05	9579	X	9234	-0-	-345	-0-	45	1	9189	3	N	-0-					-0-
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-
12	9238	X	8771	-0-	-467	-0-	45	1	8726	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	8897	-0-	-372	-0-	47	1	8850	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	7818	-0-	-554	-0-	40	1	7778	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	8504	-0-	-765	-0-	43	1	8461	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 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
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-
12	9269	X	9031	-0-	-238	-0-	46	1	8985	3	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8990	-0-	-248	-0-	47	1	8943	3	Y	-0-					-0-
02	8344	X	8155	-0-	-189	-0-	42	1	8113	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	8898	-0-	-309	-0-	45	1	8853	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	105	1	2188	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	173	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	171	1	3371	2	N	-0-					-0-
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	194	1	3643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
12	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
*03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

10	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3771	-0-	-189	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3552	-0-	-137	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2814	-0-	-714	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

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-
12	8990	X	5924	-0-	-3066	-0-	191	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	3771	-0-	-5219	-0-	132	1	3639	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	1739	-0-	-4981	-0-	58	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	3771	-0-	-3111	-0-	132	1	3639	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

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-
12	4681	X	2424	-0-	-2257	-0-	372	1	2052	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	833	-0-	-3848	-0-	372	1	461	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	465	-0-	-3763	-0-	336	1	129	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	372	-0-	-3193	-0-	372	1			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

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-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1471	1	4190	2	N	-0-					-0-
*01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	738	1	4051	2	N	-0-					-0-
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	569	1	3552	2	N	-0-					-0-
*03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	2197	1	4947	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

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-
12	11191	X	10398	-0-	-793	-0-	481	1	9917	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10425	-0-	-1076	-0-	487	1	9938	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9722	-0-	-666	-0-	470	1	9252	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10592	-0-	-909	-0-	539	1	10053	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

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-
12	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	496	1	6123	2	N	-0-					-0-
*01	7254	X	5780	-0-	-1474	-0-	479	1	5301	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6510	-0-	-42	-0-	511	1	5999	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6819	-0-	-280	-0-	575	1	6244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 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
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-
12	5797	X	5202	-0-	-595	-0-	27	1	5175	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	4809	-0-	-175	-0-	25	1	4784	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	26	1	5079	3	N	-0-					-0-

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
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
12	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	35	1	51	2	N	-0-					6
							4381	3									
01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	37	1	4	2	N	-0-					6
							4394	3									
02	4088	X	3963	-0-	-125	-0-	31	1	20	2	N	-0-					6
							3912	3									
03	4526	X	4095	-0-	-431	-0-	32	1	4063	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
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-
12	6200	X	6173	-0-	-27	-0-	241	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	197	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5228	-0-	-400	-0-	201	1	5027	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	193	1	5626	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
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-
12	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	599	1	36	2	N	-0-					-0-
							3094	3									
01	3782	X	1230	-0-	-2552	-0-	593	1	1	2	N	-0-					-0-
							636	3									
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	2762	-0-	-1020	-0-	2762	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
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-
12	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	341	1	10207	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10331	-0-	-457	-0-	362	1	9969	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	4951	-0-	-4793	-0-	166	1	4785	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10331	-0-	-457	-0-	362	1	9969	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
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-
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	348	1	6827	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6581	-0-	-1293	-0-	319	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5490	-0-	-1622	-0-	278	1	5212	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6292	-0-	-1241	-0-	332	1	5960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	N	-0-					19
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	16	1	2934	3	N	-0-					19
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	N	-0-					19
*03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	N	-0-					19

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
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
*03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	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
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
12	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	27	2	2354	3	Y	57					59
							63	9									
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2	2	2468	3	Y	-0-					59
02	2184	N	1867	-0-	-317	-0-	10	2	1857	3	Y	-0-					59
03	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	61	1	2156	3	Y	-0-					59

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
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
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	249	1	93	2	Y	-0-					25
							8030	3									
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	218	1	8	2	Y	-0-					25
							8226	3									
02	7980	X	7524	-0-	-456	-0-	58	1	37	2	Y	144	134	1			35
							7271	3	158	9							
03	8835	X	7169	-0-	-1666	-0-	56	1	7113	3	Y	-0-					35

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
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-
12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	371	1	11118	2	N	-0-					-0-
01	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	390	1	10740	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9521	-0-	-363	-0-	320	1	9201	2	N	-0-					-0-
*03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	390	1	10740	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	771	1	15988	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-			-0-
12	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	563	1	16857	2	N	-0-			-0-
01	16771	X	15987	-0-	-784	-0-	560	1	15427	2	N	-0-			-0-
02	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	518	1	14912	2	N	-0-			-0-
*03	17422	X	17021	-0-	-401	-0-	543	1	16478	2	N	-0-			-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	146	1	3598	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	114	1	3254	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3406	-0-	-150	-0-	131	1	3275	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	127	1	3685	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8432	X	7942	-0-	-490	-0-	1018	1	6924	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	7793	-0-	-484	-0-	958	1	6835	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6962	-0-	-598	-0-	914	1	6048	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	6348	-0-	-2022	-0-	895	1	5453	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9052	X	8202	-0-	-850	-0-	320	1	7882	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	261	1	7492	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7817	-0-	-135	-0-	301	1	7516	2	N	-0-			-0-
*03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	296	1	8624	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	266	1	6543	2	N	-0-			-0-
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	234	1	6723	2	N	-0-			-0-
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	246	1	6159	2	N	-0-			-0-
*03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	254	1	7379	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 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
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-
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1005	1	961	2	N	-0-			-0-
*01	1457	X	1167	-0-	-290	-0-	180	1	987	2	N	-0-			-0-
*02	1624	X	410	-0-	-1214	-0-	57	1	353	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	191	1	4699	2	N	-0-			-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	163	1	4679	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3846	-0-	-214	-0-	148	1	3698	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	137	1	3973	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
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	47	80	1			40
							52	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	50	77	1			13
							55	9									
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	13	1	2614	3	Y	49	4	1			58
							54	9									
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5431	13	1	2706	3	Y	28	66	1			20
							31	9									
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	8209	13	1	2687	3	Y	71	2	1			89
							78	9									
09	2900	N	2634	-0-	-266	7943	13	1	2586	3	Y	32	72	1			49
							35	9									
10	3100	N	2684	-0-	-416	7527	13	1	2626	3	Y	41	71	1			19
							45	9									
11	3000	N	2584	-0-	-416	7111	13	1	2514	3	Y	52	58	1			13
							57	9									
12	3100	N	2669	-0-	-431	6680	13	1	2597	3	Y	54	2	1			65
							59	9									
01	3100	N	2580	-0-	-520	6160	13	1	2528	3	Y	35	73	1			27
							39	9									
02	2800	N	2423	-0-	-377	5783	12	1	2353	3	Y	53	4	1			76
							58	9									
*03	3100	N	2766	-0-	-334	5449	14	1	2709	3	Y	39	76	1			39
							43	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

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-
12	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	570	1	14038	2	N	-0-					-0-
01	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	502	1	14388	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	11090	-0-	-1342	-0-	427	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	11966	-0-	-2635	-0-	398	1	11568	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

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-
12	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	811	1	16752	2	N	-0-					-0-
*01	10695	X	10268	-0-	-427	-0-	480	1	9788	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7435	-0-	-2225	-0-	359	1	7076	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	8062	-0-	-2633	-0-	409	1	7653	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
12	7688	X	7493	-0-	-195	-0-	38	1	7455	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	7098	-0-	-590	-0-	37	1	7061	3	N	-0-					-0-
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	35	1	6780	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7218	-0-	-284	-0-	37	1	7181	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	32	1	6285	3	N	-0-					-0-
*01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	38	1	7106	3	N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	33	1	6354	3	N	-0-					-0-
*03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	35	1	6838	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	105	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	111	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2014	-0-	-2	-0-	97	1	1917	2	N	-0-					-0-
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	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
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-
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1299	1	4019	2	N	-0-					-0-
*01	5890	X	5220	-0-	-670	-0-	1280	1	3940	2	N	-0-					-0-
*02	5320	X	2278	-0-	-3042	-0-	537	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	17	1	3345	3	Y	-0-					38
01	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	18	1	3326	3	Y	-0-					38
*02	3276	X	2993	-0-	-283	-0-	15	1	2978	3	Y	-0-					38
*03	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	16	1	3190	3	Y	20	58	1			-0-
							22	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
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									
12	5332	X	5014	-0-	-318	-0-	26	1	4988	3	Y	-0-					38
01	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	26	1	4965	3	Y	-0-					38
*02	4760	X	4541	-0-	-219	-0-	23	1	4518	3	Y	-0-					38
*03	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	25	1	4858	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	201	1	6020	2	N	-0-					-0-
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	235	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	196	1	5646	2	N	-0-					-0-
*03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	235	1	6463	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	2955	X	2226	-0-	-729	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	372	1	2953	3	N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	240	1	2465	3	N	-0-					-0-
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	602	1	7631	2	N	-0-					-0-
*01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	504	1	6884	2	N	-0-					-0-
*02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	549	1	6660	2	N	-0-					-0-
*03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	669	1	7597	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	1419	1	29321	2	N	-0-					-0-
*01	20688	X	20688	-0-	-0-	-0-	968	1	19720	2	N	-0-					-0-
02	15484	X	14416	-0-	-1068	-0-	697	1	13719	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15364	-0-	-2058	-0-	780	1	14584	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	25	1	4806	3	N	-0-					-0-
*01	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	26	1	4899	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4522	-0-	-14	-0-	23	1	4499	3	N	-0-					-0-
*03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	27	1	5374	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	36	1	7066	3	N	-0-					-0-
*01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	35	1	6645	3	N	-0-					-0-
02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	34	1	6508	3	N	-0-					-0-
*03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	33	1	6540	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8184	X	7927	-0-	-257	-0-	41	1	7886	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7708	-0-	-383	-0-	41	1	7667	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7041	-0-	-267	-0-	36	1	7005	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7849	-0-	-242	-0-	40	1	7809	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	13020	X	11436	-0-	-1584	-0-	59	1	11377	3	N	-0-			-0-
01	13020	X	10162	-0-	-2858	-0-	53	1	10109	3	N	-0-			-0-
02	11760	X	8980	-0-	-2780	-0-	46	1	8934	3	N	-0-			-0-
03	11439	X	9689	-0-	-1750	-0-	49	1	9640	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	532	1	3010	3	N	-0-			-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	471	1	3571	3	N	-0-			-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
*03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	269	1	5545	2	N	-0-			-0-
*01	5952	X	5935	-0-	-17	-0-	277	1	5658	2	N	-0-			-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	261	1	5125	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5917	-0-	-35	-0-	303	1	5614	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	56	1	11833	3	N	-0-			-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	N	-0-			-0-
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-
12	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	58	1	11336	3	N	-0-			-0-
01	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	58	1	11011	3	N	-0-			-0-
02	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	52	1	10064	3	N	-0-			-0-
*03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	41	1	8037	3	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	15190	X	14916	-0-	-274	-0-	482	1	14434	2	N	-0-			-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	526	1	14509	2	N	-0-			-0-
02	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	450	1	12964	2	N	-0-			-0-
*03	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	526	1	14509	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10819	X	9418	-0-	-1401	-0-	367	1	9051	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	8220	-0-	-2258	-0-	277	1	7943	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	8604	-0-	-524	-0-	332	1	8272	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	9680	-0-	-395	-0-	322	1	9358	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 TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	20	1	4332	3	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
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-
12	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	20	1	3937	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	20	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3493	-0-	-203	-0-	18	1	3475	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3754	-0-	-245	-0-	19	1	3735	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7471	X	7250	-0-	-221	-0-	37	1	7213	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7116	-0-	-355	-0-	37	1	7079	3	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6463	-0-	-285	-0-	33	1	6430	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	36	1	7016	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3422	3	N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	17	1	3535	3	N	-0-					-0-
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-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	22	1	4222	3	N	-0-					-0-
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	23	1	4313	3	N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	20	1	3842	3	N	-0-					-0-
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	21	1	4042	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	24800	X	23059	-0-	-1741	-0-	745	1	22314	2	N	-0-					-0-
01	23994	X	23326	-0-	-668	-0-	817	1	22509	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	21234	-0-	-74	-0-	713	1	20521	2	N	-0-					-0-
03	23436	X	23326	-0-	-110	-0-	817	1	22509	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15376	X	14845	-0-	-531	-0-	479	1	14366	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14519	-0-	-671	-0-	508	1	14011	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13043	-0-	-677	-0-	438	1	12605	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14519	-0-	-671	-0-	508	1	14011	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 #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 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
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-
12	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	877	1	26275	2	N	-0-			-0-
01	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	835	1	23018	2	N	-0-			-0-
02	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	607	1	17484	2	N	-0-			-0-
*03	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	667	1	20225	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 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
*04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	41	1	8765	3	N	-0-			-0-
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	44	1	9033	3	N	-0-			-0-
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-
12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	49	1	9437	3	N	-0-			-0-
*01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	44	1	8331	3	N	-0-			-0-
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	42	1	8185	3	N	-0-			-0-
*03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	50	1	9804	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 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
*04	10080	X	9776	-0-	-304	-0-	46	1	9730	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	50	1	10172	3	N	-0-			-0-
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-
12	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	56	1	10971	3	N	-0-			-0-
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	57	1	10763	3	N	-0-			-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	51	1	9995	3	N	-0-			-0-
*03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	56	1	10900	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	41	1	8000	3	N	-0-			-0-
01	9703	X	8242	-0-	-1461	-0-	43	1	8199	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	7194	-0-	-1122	-0-	37	1	7157	3	N	-0-			-0-
03	8959	X	7076	-0-	-1883	-0-	36	1	7040	3	N	-0-			-0-

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		2198	-0-	2198	2198	129	1	2069	2	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2198					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	2989	-0-	-1506	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	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
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			N	-0-					-0-
12	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
02	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
*03	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	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
*04	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	36	1	7704	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7905	-0-	-248	-0-	39	1	7866	3	N	-0-					-0-
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-
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	43	1	8411	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7973	-0-	-149	-0-	42	1	7931	3	N	-0-					-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	39	1	7502	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	8101	-0-	-176	-0-	41	1	8060	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
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-
12	9641	X	1373	-0-	-8268	-0-	44	1	1329	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	3561	-0-	-6080	-0-	1039	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	3521	-0-	-5047	-0-	639	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	2614	-0-	-3400	-0-	92	1	2522	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	47	1	9112	3	N	-0-					-0-
01	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	46	1	8607	3	N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	38	1	7375	3	N	-0-					-0-
*03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	45	1	8772	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
*04	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	18	1	3881	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	20	1	4001	3	N	-0-					-0-
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-
12	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	15	1	2982	3	N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	22	1	4175	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3472	-0-	-112	-0-	18	1	3454	3	N	-0-					-0-
*03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	4092	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

10	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	12543	-0-	-74	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
01	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10407	-0-	-569	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
03	12555	X	12208	-0-	-347	-0-	12208	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

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-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	372	1	5224	3	N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	372	1	4585	3	N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	336	1	4020	3	N	-0-					-0-
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	372	1	3362	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	67	1	2512	2	N	-0-					-0-
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	54	1	2453	2	N	-0-					-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	67	1	2740	2	N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	94	1	2557	2	N	-0-					-0-
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 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
10	2480	X	1714	-0-	-766	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
11	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
01	1705	X	1392	-0-	-313	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
02	1568	X	99	-0-	-1469	-0-	99	3			N	-0-			-0-
03	1736	X	31	-0-	-1705	-0-	31	3			N	-0-			-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
*04	13110	X	12049	-0-	-1061	-0-	56	1	11993	3	N	-0-			-0-
05	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	59	1	12008	3	N	-0-			-0-
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-
12	11873	X	11502	-0-	-371	-0-	59	1	11443	3	N	-0-			-0-
*01	11532	X	10171	-0-	-1361	-0-	53	1	10118	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	7037	-0-	-3379	-0-	642	1	6395	3	N	-0-			-0-
*03	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	291	1	11486	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12840	X	12316	-0-	-524	-0-	57	1	12226	3	Y	30					58
							33	9									
05	13020	X	12574	-0-	-446	-0-	61	1	12503	3	Y	9					67
							10	9									
06	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	60	1	12044	3	Y	18					85
							20	9									
07	DLQ G-10		12506	-0-	12506	24630	59	1	12432	3	Y	14					99
							15	9									
08	DLQ G-10		12111	-0-	12111	36741	59	1	12039	3	Y	12					111
							13	9									
09	48440	X	11699	-0-	-36741	-0-	57	1	11638	3	Y	4					115
							4	9									
10	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	61	1	12053	3	Y	18					133
							20	9									
11	12120	X	11500	-0-	-620	-0-	57	1	11410	3	Y	30	160	1			3
							33	9									
12	12493	X	11552	-0-	-941	-0-	59	1	11456	3	Y	34					37
							37	9									
01	12121	X	11498	-0-	-623	-0-	60	1	11386	3	Y	47					84
							52	9									
02	10948	X	10377	-0-	-571	-0-	53	1	10289	3	Y	32					116
							35	9									
03	12121	X	11449	-0-	-672	-0-	58	1	11349	3	Y	38					154
							42	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

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-
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	36	1	6944	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	35	1	6564	3	N	-0-					-0-
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	32	1	6278	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	33	1	6531	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

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-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1230	1	6594	2	N	-0-					-0-
*01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	614	1	6494	2	N	-0-					-0-
*02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	603	1	5827	2	N	-0-					-0-
*03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	699	1	6097	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

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-
12	6727	X	3437	-0-	-3290	-0-	1106	1	2331	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	2714	-0-	-4013	-0-	1148	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	2471	-0-	-3605	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

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-
12	9455	X	9058	-0-	-397	-0-	293	1	8765	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8876	-0-	-455	-0-	311	1	8565	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	8427	-0-	-1	-0-	283	1	8144	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8876	-0-	-455	-0-	311	1	8565	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

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-
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	279	1	8351	2	N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	309	1	8524	2	N	-0-					-0-
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	256	1	7378	2	N	-0-					-0-
*03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	260	1	7887	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

10	15593	X	14524	-0-	-1069	-0-	510	1	14014	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
12	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
*01	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
*02	13132	X	11564	-0-	-1568	-0-	388	1	11176	3	N	-0-					-0-
*03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	550	1	16672	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

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-
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	956	1	3960	3	N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1017	1	1921	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1979	-0-	-289	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			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 #: 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
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	579	1	2	2	Y	-0-					10
							2681	3									
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	532	1	2893	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	638	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2782	3									
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	557	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3118	3									
02	3248	X	2661	-0-	-587	-0-	21	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2626	3									
03	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	22	1	2762	3	Y	78	69	1			9
							86	9									

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
*10	2573	X	62	-0-	-2511	-0-	23	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	3000	N	4172	-0-	1172	1172	21	1	4149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3100	N	2929	-0-	-171	1001	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2792	-0-	-308	693	15	1	2777	3	Y	-0-					-0-
02	3205	X	2512	-0-	-693	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	76	76	1			-0-
							84	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	10850	X	10452	-0-	-398	-0-	2004	1	8448	2	N	-0-					-0-
*01	10850	X	8862	-0-	-1988	-0-	1791	1	7071	2	N	-0-					-0-
*02	9716	X	8140	-0-	-1576	-0-	1846	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	5961	-0-	-4486	-0-	417	1	5544	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	296	1	7294	2	N	-0-					-0-
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	260	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	266	1	6658	2	N	-0-					-0-
*03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	280	1	8136	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
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-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	283	1	6981	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	232	1	6645	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6526	-0-	-26	-0-	251	1	6275	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7205	-0-	-49	-0-	239	1	6966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	4991	X	4917	-0-	-74	-0-	192	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	158	1	4543	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3868	-0-	-640	-0-	148	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4313	-0-	-647	-0-	143	1	4170	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
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-
12	2759	N	1405	-0-	-1354	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
*01	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	11	1	2155	3	N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	2208	3	N	-0-					-0-
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	12	1	2328	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
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									
12	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	20	1	3939	3	Y	28	37	1			12
							31	9									
01	DLQ G-10		4114	-0-	4114	8104	22	1	4086	3	Y	5	1	1			16
							6	9									
02	DLQ G-10		4048	-0-	4048	12152	20	1	3953	3	Y	68	72	1			12
							75	9									
*03	16541	X	4389	-0-	-12152	-0-	22	1	4361	3	Y	5	5	1			12
							6	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
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-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	82	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	2219	-0-	-21	-0-	85	1	2134	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	75	1	2190	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1066	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	1033	1	4809	2	N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	961	1	4483	2	N	-0-					-0-
*03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1021	1	4433	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
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-
12	4743	X	4620	-0-	-123	-0-	180	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	144	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3958	-0-	-186	-0-	153	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	143	1	4166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	42810	X	12059	-0-	-30751	-0-	470	1	11589	2	N	-0-			-0-
01	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	367	1	10511	2	N	-0-			-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	337	1	8436	2	N	-0-			-0-
*03	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	309	1	8985	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

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-
12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	1190	1	8134	2	N	-0-			-0-
*01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	552	1	8237	2	N	-0-			-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	566	1	5876	2	N	-0-			-0-
*03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	718	1	7130	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

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-
12	4743	X	4300	-0-	-443	-0-	168	1	4132	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	152	1	4359	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	157	1	3918	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	151	1	4407	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

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-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	328	1	6110	2	N	-0-			-0-
*01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1744	1	5982	2	N	-0-			-0-
*02	5628	X	4876	-0-	-752	-0-	907	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5179	-0-	-1269	-0-	1028	1	4151	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HES WELL #: 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
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-
12	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	180	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	143	1	4112	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3940	-0-	-456	-0-	152	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	149	1	4335	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

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-
12	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	472	1	34	2	N	-0-					-0-
							2894	3									
01	3689	X	2778	-0-	-911	-0-	445	1	2	2	N	-0-					-0-
							2331	3									
02	3332	X	2941	-0-	-391	-0-	427	1	13	2	N	-0-					-0-
							2501	3									
03	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	474	1	2852	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

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-
12	8091	X	7159	-0-	-932	-0-	279	1	6880	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7040	-0-	-555	-0-	237	1	6803	2	N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	260	1	6501	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	228	1	6636	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

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
12	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	752	1	7626	3	Y	-0-					142
01	8804	X	8271	-0-	-533	-0-	752	1	7464	3	Y	50					192
							55	9									
*02	7952	X	7584	-0-	-368	-0-	680	1	6898	3	Y	5	64	1			133
							6	9									
*03	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	757	1	8528	3	Y	5	5	1			133
							6	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

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-
12	10602	X	10346	-0-	-256	-0-	478	1	9868	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9694	-0-	-908	-0-	455	1	9239	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8966	-0-	-610	-0-	435	1	8531	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9997	-0-	-388	-0-	507	1	9490	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

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-
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	466	1	9637	2	N	-0-					-0-
*01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	369	1	7519	2	N	-0-					-0-
*02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	298	1	5861	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	260	1	4845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 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
*04	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	32	1	6717	3	N	-0-					-0-
05	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	48	1	9866	3	N	-0-					-0-
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-
12	8184	X	7796	-0-	-388	-0-	40	1	7756	3	N	-0-					-0-
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	43	1	8199	3	N	-0-					-0-
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	40	1	7742	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	8104	-0-	-80	-0-	41	1	8063	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
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-
12	6696	X	5806	-0-	-890	-0-	188	1	5618	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5806	-0-	-797	-0-	203	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5059	-0-	-793	-0-	170	1	4889	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	203	1	5603	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	23990	X	7688	-0-	-16302	-0-	248	1	7440	2	N	-0-					-0-
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	282	1	7771	2	N	-0-					-0-
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	230	1	6622	2	N	-0-					-0-
*03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	282	1	7771	2	N	-0-					-0-

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
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
12	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	683	1	44	2	Y	-0-					12
							3725	3									
01	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	724	1	4	2	Y	199	191	1			20
							3819	3	219	9							
02	4284	X	2767	-0-	-1517	-0-	55	1	14	2	Y	-0-					20
							2698	3									
03	4619	X	4030	-0-	-589	-0-	370	1	3660	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9486	X	8667	-0-	-819	-0-	44	1	8572	3	Y	46					127
							51	9									
01	9486	X	8781	-0-	-705	-0-	46	1	8666	3	Y	63	178	1			12
							69	9									
02	8288	X	7902	-0-	-386	-0-	40	1	7804	3	Y	53					65
							58	9									
03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	44	1	8608	3	Y	56					121
							62	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

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-
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1088	1	7359	2	N	-0-					-0-
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1074	1	7350	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5391	-0-	-1245	-0-	905	1	4486	2	N	-0-					-0-
*03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	1143	1	7115	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

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-
12	9021	X	8545	-0-	-476	-0-	333	1	8212	2	N	-0-					-0-
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	314	1	8999	2	N	-0-					-0-
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	317	1	7922	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8739	-0-	-251	-0-	290	1	8449	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

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-
12	8122	X	6852	-0-	-1270	-0-	267	1	6585	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6093	-0-	-1440	-0-	205	1	5888	2	N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	347	1	8679	2	N	-0-					-0-
*03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	350	1	10191	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

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-
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	339	1	10151	2	N	-0-					-0-
01	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	345	1	9508	2	N	-0-					-0-
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	287	1	8271	2	N	-0-					-0-
*03	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	345	1	9508	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
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									
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	1097	1	2419	3	Y	-0-					34
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1099	1	2571	3	Y	-0-					34
02	3304	X	3289	-0-	-15	-0-	992	1	2286	3	Y	10					44
							11	9									
03	3658	X	3459	-0-	-199	-0-	1097	1	2359	3	Y	3					47
							3	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	22	1	4336	3	N	2					46
							2	9									
01	5332	X	4955	-0-	-377	-0-	26	1	4929	3	N	-0-					46
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	22	1	4319	3	N	-0-					46
03	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	25	1	4809	3	N	2					48
							2	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	343	1	6926	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6821	-0-	-805	-0-	320	1	6501	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5743	-0-	-1145	-0-	282	1	5461	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7250	-0-	-252	-0-	366	1	6884	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2906	-0-	-1527	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2543	-0-	-967	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	269	1	2753	2	N	-0-					-0-
*01	3286	X	2688	-0-	-598	-0-	223	1	2465	2	N	-0-					-0-
*02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	232	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	245	1	2663	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	25	1	4911	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	2215	-0-	-1195	-0-	12	1	2203	3	N	-0-					-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
*03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	23	1	4453	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
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-
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	680	1	2194	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	703	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1328	-0-	-996	-0-	45	1	1283	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2227	-0-	-346	-0-	78	1	2149	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	211	1	6308	2	N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	223	1	6143	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4779	-0-	-457	-0-	160	1	4619	2	N	-0-					-0-
*03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	883	1	6143	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	27	1	5851	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	27	1	5428	3	N	-0-					-0-
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-
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	28	1	5398	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	24	1	4613	3	N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	24	1	4746	3	N	-0-					-0-
*03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	29	1	5729	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 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
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-
12	5394	X	4813	-0-	-581	-0-	188	1	4625	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4588	-0-	-682	-0-	155	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4321	-0-	-271	-0-	166	1	4155	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	159	1	4640	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3782	X	3061	-0-	-721	-0-	16	1	3019	3	Y	24	35	1			6
							26	9									
01	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	19	1	3564	3	Y	18	1	1			23
							20	9									
02	3304	X	2820	-0-	-484	-0-	14	1	2781	3	Y	23					46
							25	9									
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	19	1	3730	3	Y	6	42	1			10
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
*03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-

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
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-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	372	1	3133	3	N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	372	1	2974	3	N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	336	1	2589	3	N	-0-					-0-
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	372	1	2850	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
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	216	1	5938	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	336	1	5290	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	372	1	5543	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	267	1	6571	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6722	-0-	-532	-0-	227	1	6495	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6004	-0-	-380	-0-	231	1	5773	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6517	-0-	-520	-0-	217	1	6300	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
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-
12	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	379	1	7828	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	6884	-0-	-1610	-0-	322	1	6562	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5787	-0-	-1885	-0-	280	1	5507	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7712	-0-	-658	-0-	393	1	7319	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
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-
12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	38	1	7317	3	N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	38	1	7175	3	N	-0-					-0-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	33	1	6453	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	35	1	6885	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7781	X	7566	-0-	-215	-0-	39	1	7527	3	Y	-0-					-0-
01	7781	X	7686	-0-	-95	-0-	40	1	7646	3	Y	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	39	1	7654	3	Y	-0-					-0-
*03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	44	1	8670	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, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 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
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-
12	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	127	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3122	-0-	-505	-0-	105	1	3017	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2707	-0-	-429	-0-	104	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	101	1	2948	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 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
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-
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	411	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	7491	-0-	-1220	-0-	350	1	7141	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7226	-0-	-978	-0-	349	1	6877	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8220	-0-	-863	-0-	419	1	7801	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 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
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-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	672	1	4931	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	696	1	4015	3	N	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	636	1	4900	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	713	1	4388	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	63	1	12165	3	Y	-0-					-0-
01	11997	X	10247	-0-	-1750	-0-	54	1	10193	3	Y	-0-					-0-
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	56	1	10935	3	Y	-0-					-0-
03	11997	X	11936	-0-	-61	-0-	61	1	11875	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	36	1	7075	3	Y	-0-					-0-
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	37	1	7007	3	Y	-0-					-0-
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	32	1	6228	3	Y	-0-					-0-
*03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	7019	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	260	1	6413	2	N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	233	1	6673	2	N	-0-					-0-
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	220	1	5488	2	N	-0-					-0-
*03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	231	1	6717	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	272	1	8137	2	N	-0-					-0-
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	290	1	7996	2	N	-0-					-0-
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	263	1	7584	2	N	-0-					-0-
*03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	283	1	8597	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1099	1	2792	3	Y	-0-					26
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	1092	1	1355	3	Y	-0-					26
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	994	1	2741	3	Y	19					45
							21	9									
*03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1099	1	2777	3	Y	4					49
							4	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8897	X	8665	-0-	-232	-0-	44	1	8621	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8570	-0-	-327	-0-	45	1	8525	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7810	-0-	-226	-0-	40	1	7770	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8736	-0-	-99	-0-	44	1	8692	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	53	1	10293	3	N	-0-					-0-
01	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	51	1	9674	3	N	-0-					-0-
02	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	52	1	10147	3	N	-0-					-0-
*03	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	55	1	10814	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
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-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	199	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	173	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	183	1	4563	2	N	-0-					-0-
*03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	181	1	5270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 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
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-
12	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	440	1	2264	2	N	-0-					-0-
*01	3100	X	1660	-0-	-1440	-0-	138	1	1522	2	N	-0-					-0-
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	241	1	2836	2	N	-0-					-0-
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	271	1	2948	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

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-
12	8308	X	8157	-0-	-151	-0-	318	1	7839	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	273	1	7827	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7153	-0-	-351	-0-	275	1	6878	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7566	-0-	-742	-0-	251	1	7315	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

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-
12	4371	X	3531	-0-	-840	-0-	138	1	3393	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2985	-0-	-766	-0-	101	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3030	-0-	-330	-0-	116	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	114	1	3312	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

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-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	41	1	8011	3	Y	-0-					-0-
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	42	1	7873	3	Y	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	37	1	7115	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7724	-0-	-57	-0-	39	1	7685	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

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-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1356	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1277	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1162	1	3669	2	N	-0-					-0-
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1123	1	3243	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

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-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	727	1	3288	2	N	-0-					-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	779	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2605	-0-	-251	-0-	101	1	2504	2	N	-0-					-0-
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	129	1	3750	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

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-
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	548	1	4604	2	N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	488	1	4000	2	N	-0-					-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	481	1	3622	2	N	-0-					-0-
*03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	509	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

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
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-
12	16554	X	15383	-0-	-1171	-0-	711	1	14672	2	N	-0-					-0-
01	16492	X	15286	-0-	-1206	-0-	714	1	14572	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13965	-0-	-567	-0-	675	1	13290	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15376	-0-	-434	-0-	782	1	14594	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
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-
12	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	519	1	15563	2	N	-0-					-0-
01	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	547	1	15091	2	N	-0-					-0-
02	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	467	1	13440	2	N	-0-					-0-
*03	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	498	1	15103	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	392	1	9669	2	N	-0-					-0-
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	351	1	10070	2	N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	352	1	8782	2	N	-0-					-0-
*03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	343	1	9993	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
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-
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	29	1	5652	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5216	-0-	-519	-0-	27	1	5189	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4477	-0-	-843	-0-	23	1	4454	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	4988	-0-	-902	-0-	25	1	4963	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7285	X	5092	-0-	-2193	-0-	26	1	5064	3	N	2					121
							2	9									
01	7285	X	5671	-0-	-1614	-0-	30	1	5639	3	N	2					123
							2	9									
02	6580	X	5455	-0-	-1125	-0-	28	1	5427	3	N	-0-					123
03	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	30	1	5784	3	N	15					138
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	33	1	6446	3	Y	-0-			-0-
01	6541	X	6437	-0-	-104	-0-	34	1	6403	3	Y	-0-			-0-
02	5908	X	5815	-0-	-93	-0-	30	1	5785	3	Y	-0-			-0-
03	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	33	1	6366	3	Y	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	632	1	8455	3	N	-0-			-0-
*01	9207	X	4511	-0-	-4696	-0-	24	1	4487	3	N	-0-			-0-
*02	8372	X	1049	-0-	-7323	-0-	5	1	1044	3	N	-0-			-0-
03	9269	X	2124	-0-	-7145	-0-	11	1	2113	3	N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

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
12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	16	1	24	2	Y	-0-			8
							2071	3							
01	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	17	1	2	2	Y	-0-			8
							2023	3							
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	-0-			8
							2391	3							
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	19	1	2445	3	Y	-0-			8

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

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-
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	585	1	8536	3	N	-0-			-0-
*01	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	23	1	4436	3	N	-0-			-0-
*02	5600	X	3006	-0-	-2594	-0-	15	1	2991	3	N	-0-			-0-
*03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	33	1	6453	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

*04	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	22	1	4592	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
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-
12	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	22	1	4227	3	N	-0-			-0-
01	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	4033	-0-	-55	-0-	21	1	4012	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	22	1	4321	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 #: 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
10	4464	X	3616	-0-	-848	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	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
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-
12	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	298	1	6153	2	N	-0-					-0-
*01	6665	X	6080	-0-	-585	-0-	284	1	5796	2	N	-0-					-0-
*02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	309	1	6074	2	N	-0-					-0-
*03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	392	1	7321	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
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-
12	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	929	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	851	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2566	-0-	-234	-0-	854	1	1712	2	N	-0-					-0-
*03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	953	1	2218	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
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-
12	7378	X	7176	-0-	-202	-0-	56	1	82	2	N	-0-					-0-
							7038	3									
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	62	1	7	2	N	-0-					-0-
							7391	3									
02	6720	X	6288	-0-	-432	-0-	49	1	32	2	N	-0-					-0-
							6207	3									
03	7440	X	6809	-0-	-631	-0-	53	1	6756	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	4340	X	3053	-0-	-1287	-0-	16	1	3037	3	N	-0-					104
01	4340	X	3354	-0-	-986	-0-	18	1	3334	3	N	2					106
							2	9									
02	3444	X	3419	-0-	-25	-0-	18	1	3401	3	N	-0-					106
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	N	10					116
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8649	X	8278	-0-	-371	-0-	42	1	8191	3	Y	41					113
							45	9									
01	8432	X	8044	-0-	-388	-0-	42	1	7999	3	Y	3					116
							3	9									
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	39	1	7589	3	Y	7					123
							8	9									
*03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	43	1	8460	3	Y	127	182	1			68
							140	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

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-
12	7285	X	4489	-0-	-2796	-0-	778	1	3711	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	4185	-0-	-2170	-0-	778	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

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-
12	15903	X	13785	-0-	-2118	-0-	445	1	13340	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	14473	-0-	-1151	-0-	507	1	13966	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	12967	-0-	-893	-0-	435	1	12532	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14473	-0-	-500	-0-	507	1	13966	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

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-
12	8866	X	8614	-0-	-252	-0-	278	1	8336	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8332	-0-	-596	-0-	292	1	8040	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7603	-0-	-461	-0-	255	1	7348	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8332	-0-	-596	-0-	292	1	8040	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
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-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	9	1	1699	3	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	N	-0-					-0-
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	8951	X	4030	-0-	-4921	-0-	400	1	41	2	Y	86	194	1			-0-
							3494	3	95	9							
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	382	1	4	2	Y	4	4	1			-0-
							3638	3	4	9							
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	330	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2778	3									
*03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	394	1	2842	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	165	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	169	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4397	-0-	-419	-0-	148	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4839	-0-	-431	-0-	169	1	4670	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	702	1	290	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	457	-0-	-535	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	115	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2809	-0-	-1531	-0-	98	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	1195	-0-	-2725	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2809	-0-	-1345	-0-	98	1	2711	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	26	1	5033	3	Y	-0-					-0-
*01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	28	1	5291	3	Y	-0-					-0-
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	25	1	4871	3	Y	-0-					-0-
*03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	27	1	5282	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 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	50	1	9779	3	N	-0-					-0-
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	53	1	10071	3	N	-0-					-0-
02	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	46	1	8851	3	N	-0-					-0-
*03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	32	1	6248	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	15	1	2872	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	13	1	2526	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	1403	-0-	-1257	-0-	7	1	1396	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1803	-0-	-1142	-0-	9	1	1794	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	26	1	5090	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	26	1	4887	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	3902	-0-	-858	-0-	20	1	3882	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	23	1	4490	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12586	X	10268	-0-	-2318	-0-	332	1	9936	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	9607	-0-	-2731	-0-	336	1	9271	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9273	-0-	-723	-0-	311	1	8962	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	9607	-0-	-1460	-0-	336	1	9271	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	287	1	8588	2	N	-0-					-0-
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	285	1	7854	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7419	-0-	-673	-0-	249	1	7170	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8139	-0-	-820	-0-	285	1	7854	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	210	1	1838	2	N	-0-					-0-
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1938	-0-	-246	-0-	95	1	1843	2	N	-0-					-0-
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	117	1	2191	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	167	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	148	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	162	1	4047	2	N	-0-					-0-
*03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	166	1	4833	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 - 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
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-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	26	1	5118	3	N	-0-			-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	26	1	4933	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	23	1	4541	3	N	-0-			-0-
*03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	25	1	4845	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-			-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-			-0-
12	6231	X	3807	-0-	-2424	-0-	712	1	3095	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	5225	-0-	-1006	-0-	868	1	4357	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	5379	-0-	-249	-0-	784	1	4595	3	N	-0-			-0-
*03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	868	1	4976	3	N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

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-
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	563	1	5893	2	N	-0-			-0-
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	750	1	8662	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	366	-0-	-5206	-0-	366	1			N	-0-			-0-
*03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	358	1	6965	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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-
12	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	321	1	7900	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	7465	-0-	-998	-0-	252	1	7213	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	6045	-0-	-1571	-0-	233	1	5812	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7282	-0-	-1150	-0-	242	1	7040	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

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-
12	4309	X	2742	-0-	-1567	-0-	14	1	2728	3	N	-0-			-0-
*01	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	13	1	2444	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	2228	-0-	-1048	-0-	11	1	2217	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	17	1	3249	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

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-
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	27	1	5221	3	N	-0-			-0-
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	20	1	3692	3	N	-0-			-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	24	1	4560	3	N	-0-			-0-
*03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	24	1	4755	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-			-0-
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-			-0-
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-			-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-			-0-
02	5880	X	5791	-0-	-89	-0-	5791	3			N	-0-			-0-
03	6510	X	6140	-0-	-370	-0-	6140	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 #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	433	1	12977	2	N	-0-					-0-
01	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	461	1	12716	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	11505	-0-	-507	-0-	386	1	11119	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	13177	-0-	-246	-0-	461	1	12716	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	336	1	8288	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8761	-0-	-508	-0-	295	1	8466	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7688	-0-	-684	-0-	296	1	7392	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8492	-0-	-777	-0-	282	1	8210	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 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
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-
12	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	114	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	96	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	108	1	2699	2	N	-0-					-0-
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	105	1	3053	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	41	1	8011	3	N	-0-					-0-
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	47	1	8890	3	N	-0-					-0-
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	38	1	7400	3	N	-0-					-0-
*03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	42	1	8165	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	383	1	11473	2	N	-0-					-0-
01	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	401	1	11053	2	N	-0-					-0-
02	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	348	1	10021	2	N	-0-					-0-
*03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	375	1	11376	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	25	1	4837	3	Y	-0-					-0-
*01	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	27	1	5090	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4441	-0-	-263	-0-	23	1	4418	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	26	1	5038	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11160	X	9592	-0-	-1568	-0-	49	1	9543	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	8049	-0-	-3111	-0-	42	1	8007	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	7165	-0-	-2915	-0-	37	1	7128	3	N	-0-					-0-
*03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	51	1	10053	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 #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	4526	X	3634	-0-	-892	-0-	19	1	3615	3	Y	-0-					11
01	4526	X	3468	-0-	-1058	-0-	18	1	3450	3	Y	-0-					11
02	4088	X	2999	-0-	-1089	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					11
03	4030	X	3109	-0-	-921	-0-	179	1	2930	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	Y	-0-					80
							2556	3									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					80
							2757	3									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	Y	-0-					80
							2437	3									
*03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	24	1	3021	3	Y	-0-					80

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14229	X	11964	-0-	-2265	-0-	386	1	11578	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11654	-0-	-343	-0-	408	1	11246	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9853	-0-	-927	-0-	331	1	9522	2	N	-0-					-0-
*03	11966	X	10438	-0-	-1528	-0-	333	1	10105	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	698	1	19201	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	617	1	18491	2	N	-0-					-0-
01	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	646	1	17814	2	N	-0-					-0-
02	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	560	1	16113	2	N	-0-					-0-
*03	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	580	1	17585	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14880	X	12357	-0-	-2523	-0-	399	1	11958	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	12859	-0-	-1959	-0-	450	1	12409	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	11777	-0-	-739	-0-	395	1	11382	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12859	-0-	-409	-0-	450	1	12409	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	417	1	12493	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	432	1	11904	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	10528	-0-	-1316	-0-	353	1	10175	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	12336	-0-	-777	-0-	432	1	11904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15469	X	13571	-0-	-1898	-0-	438	1	13133	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	12858	-0-	-2208	-0-	450	1	12408	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	11638	-0-	-1830	-0-	391	1	11247	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	12858	-0-	-1929	-0-	450	1	12408	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	438	1	5940	3	N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	309	1	6527	3	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
*03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 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
10	11284	X	11089	-0-	-195	-0-	11089	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	10882	-0-	-38	-0-	10882	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	9889	-0-	-1395	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
01	11284	X	9642	-0-	-1642	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	7604	-0-	-2588	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
03	11253	X	6760	-0-	-4493	-0-	6760	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6944	X	6644	-0-	-300	-0-	1280	1	5364	2	N	-0-					-0-
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1344	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6209	-0-	-147	-0-	1181	1	5028	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6087	-0-	-950	-0-	1189	1	4898	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 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
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

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
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-
12	10044	X	9109	-0-	-935	-0-	355	1	8754	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7337	-0-	-1963	-0-	247	1	7090	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5825	-0-	-2575	-0-	224	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	5903	-0-	-3335	-0-	196	1	5707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
12	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	32	1	47	2	Y	-0-					-0-
							4038	3									
01	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3939	3									
02	3948	X	3699	-0-	-249	-0-	29	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
03	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	31	1	4010	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	406	1	10010	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9868	-0-	-21	-0-	333	1	9535	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8841	-0-	-91	-0-	340	1	8501	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9287	-0-	-1129	-0-	309	1	8978	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	8556	X	8183	-0-	-373	-0-	42	1	8139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	8525	X	7388	-0-	-1137	-0-	38	1	7210	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	6	6	1			-0-
03	8401	X	2048	-0-	-6353	-0-	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	5859	X	4890	-0-	-969	-0-	191	1	4699	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4608	-0-	-1251	-0-	155	1	4453	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4268	-0-	-996	-0-	164	1	4104	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	172	1	5003	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	259	1	6393	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5703	-0-	-205	-0-	220	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	207	1	6014	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
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-
12	10912	X	10310	-0-	-602	-0-	402	1	9908	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10330	-0-	-396	-0-	348	1	9982	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	9334	-0-	-354	-0-	360	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10338	-0-	-326	-0-	343	1	9995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	18	1	3886	3	N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	-0-					-0-
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-
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	32	1	6169	3	N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	29	1	5508	3	N	-0-					-0-
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	230	1	7318	3	N	-0-					-0-
*03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	420	1	9453	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
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-
12	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	204	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4554	-0-	-592	-0-	154	1	4400	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3522	-0-	-1266	-0-	136	1	3386	2	N	-0-					-0-
*03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	639	1	7769	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
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-
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1347	1	43	2	Y	-0-					-0-
							3681	3									
01	4898	X	4199	-0-	-699	-0-	1219	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2977	3									
02	4424	X	2841	-0-	-1583	-0-	22	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2805	3									
03	5084	X	2808	-0-	-2276	-0-	22	1	2786	3	Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	683	1	2816	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	618	-0-	-1986	-0-	618	1			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	644	1	2258	3	N	-0-					-0-
*03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	713	1	2980	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	289	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6372	-0-	-107	-0-	298	1	6074	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5630	-0-	-250	-0-	273	1	5357	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	311	1	5776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10577	-0-	-1048	-0-	371	1	10206	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-			-0-
12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	412	1	12358	2	N	-0-			-0-
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	388	1	10701	2	N	-0-			-0-
02	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	330	1	9511	2	N	-0-			-0-
*03	12152	X	10857	-0-	-1295	-0-	346	1	10511	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

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-
12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	288	1	8621	2	N	-0-			-0-
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	287	1	7900	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	249	1	7171	2	N	-0-			-0-
*03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	287	1	7900	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

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-
12	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	744	1	3550	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	3674	-0-	-1565	-0-	744	1	2930	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	3189	-0-	-1543	-0-	662	1	2527	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	3934	-0-	-1305	-0-	744	1	3190	3	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

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-
12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	342	1	8438	2	N	-0-			-0-
01	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	294	1	8425	2	N	-0-			-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	268	1	6679	2	N	-0-			-0-
*03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	244	1	7113	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

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-
12	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	183	1	5470	2	N	-0-			-0-
01	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	234	1	6449	2	N	-0-			-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	230	1	6608	2	N	-0-			-0-
*03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	234	1	6449	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

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-
12	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	157	1	4706	2	N	-0-			-0-
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	213	1	5859	2	N	-0-			-0-
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	219	1	6294	2	N	-0-			-0-
*03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	213	1	5859	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

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-
12	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	354	1	10619	2	N	-0-			-0-
*01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	363	1	9995	2	N	-0-			-0-
*02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	334	1	9617	2	N	-0-			-0-
*03	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	350	1	10624	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 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
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-
12	10850	X	9601	-0-	-1249	-0-	310	1	9291	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	9334	-0-	-1175	-0-	327	1	9007	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8696	-0-	-628	-0-	292	1	8404	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9334	-0-	-834	-0-	327	1	9007	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12059	X	11657	-0-	-402	-0-	60	1	11597	3	N	-0-			-0-
*01	12059	X	11150	-0-	-909	-0-	59	1	11091	3	N	-0-			-0-
02	10892	X	10673	-0-	-219	-0-	55	1	10618	3	N	-0-			-0-
03	12059	X	11673	-0-	-386	-0-	59	1	11614	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	13795	X	12416	-0-	-1379	-0-	401	1	12015	2	N	-0-			-0-
01	13764	X	12513	-0-	-1251	-0-	438	1	12075	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	11381	-0-	-659	-0-	382	1	10999	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	12513	-0-	-445	-0-	438	1	12075	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	7133	-0-	4033	4033	378	1	6755	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	13588	-0-	10788	14821	456	1	13132	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	7000	-0-	3900	18721	245	1	6755	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 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
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-
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	39	1	7648	3	N	-0-			-0-
*01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	39	1	7415	3	N	-0-			-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	35	1	6848	3	N	-0-			-0-
*03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	40	1	7920	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-			-0-
02	2800	N	7082	-0-	4282	4282	752	1	6330	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	19	-0-	-3081	1201	19	1			N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 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
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-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	233	1	6990	2	N	-0-			-0-
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	234	1	6459	2	N	-0-			-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	212	1	6101	2	N	-0-			-0-
*03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	234	1	6459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 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
10	25203	X	22640	-0-	-2563	-0-	794	1	21846	2	N	-0-			-0-
11	23550	X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	-0-			-0-
12	23622	X	21639	-0-	-1983	-0-	699	1	20940	2	N	-0-			-0-
01	22754	X	21224	-0-	-1530	-0-	743	1	20481	2	N	-0-			-0-
02	20552	X	19119	-0-	-1433	-0-	642	1	18477	2	N	-0-			-0-
*03	22630	X	20717	-0-	-1913	-0-	661	1	20056	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

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-
12	10819	X	8757	-0-	-2062	-0-	1063	1	7694	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	7420	-0-	-2965	-0-	1038	1	6382	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	9280	-0-	-1892	-0-	1015	1	8265	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	7420	-0-	-4949	-0-	1038	1	6382	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

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-
12	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	383	1	11477	2	N	-0-			-0-
01	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	410	1	11305	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	373	1	10743	2	N	-0-			-0-
*03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	410	1	11305	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

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-
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	402	1	4273	2	N	-0-			-0-
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	404	1	4269	2	N	-0-			-0-
*02	2828	X	2424	-0-	-404	-0-	231	1	2193	2	N	-0-			-0-
*03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	562	1	6183	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	315	1	8652	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-			-0-
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	290	1	8686	2	N	-0-			-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	318	1	8763	2	N	-0-			-0-
02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	281	1	8089	2	N	-0-			-0-
*03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	289	1	8773	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

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-
12	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	354	1	10604	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	8649	-0-	-2139	-0-	303	1	8346	2	N	-0-			-0-
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	333	1	9598	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	8649	-0-	-2325	-0-	303	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

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
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-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	101	2	8675	3	N	-0-					-0-
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	10	2	9789	3	N	-0-					-0-
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	44	2	8459	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8445	-0-	-328	-0-	8445	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
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-
12	4836	X	4196	-0-	-640	-0-	722	1	3474	2	N	-0-					-0-
*01	4836	X	2734	-0-	-2102	-0-	216	1	2518	2	N	-0-					-0-
*02	4368	X	2834	-0-	-1534	-0-	241	1	2593	2	N	-0-					-0-
*03	4836	X	3234	-0-	-1602	-0-	266	1	2968	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
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-
12	6324	X	4360	-0-	-1964	-0-	141	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6110	-0-	-214	-0-	214	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5106	-0-	-606	-0-	171	1	4935	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6110	-0-	-214	-0-	214	1	5896	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
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-
12	10602	X	10151	-0-	-451	-0-	328	1	9823	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10239	-0-	-239	-0-	358	1	9881	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9446	-0-	-18	-0-	317	1	9129	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	10239	-0-	-239	-0-	358	1	9881	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
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-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	226	1	4648	2	N	-0-					-0-
*01	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	213	1	4344	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4323	-0-	-101	-0-	210	1	4113	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4847	-0-	-51	-0-	247	1	4600	2	N	-0-					-0-

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
10	10664	X	10479	-0-	-185	-0-	368	1	10111	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	10664	X	10509	-0-	-155	-0-	339	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9308	-0-	-1263	-0-	326	1	8982	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7707	-0-	-1841	-0-	259	1	7448	2	N	-0-					-0-
*03	10509	X	9790	-0-	-719	-0-	312	1	9478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	16	1	3177	3	N	68					92
							75	9									
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	13	1	2434	3	N	-0-					92
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	15	1	2927	3	N	-0-					92
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	18	1	3565	3	N	-0-					92

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
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-
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	44	1	8573	3	N	-0-					-0-
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	39	1	7419	3	N	-0-					-0-
02	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	33	1	6419	3	N	-0-					-0-
*03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	36	1	7053	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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
12	9951	X	9275	-0-	-676	-0-	300	1	8975	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9695	-0-	-256	-0-	339	1	9356	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8592	-0-	-396	-0-	288	1	8304	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9695	-0-	-225	-0-	339	1	9356	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
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-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
*01	3813	X	949	-0-	-2864	-0-	157	1	792	2	N	-0-					-0-
*02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					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
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-
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	47	1	9223	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	8794	-0-	-103	-0-	46	1	8748	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8272	-0-	-296	-0-	42	1	8230	3	N	-0-					-0-
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	49	1	9566	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
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-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	785	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	801	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	730	1	3469	2	N	-0-					-0-
*03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	808	1	3471	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 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
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-
12	14756	X	1736	-0-	-13020	-0-	148	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13848	-0-	-691	-0-	558	1	13290	2	N	-0-					-0-
02	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	451	1	12993	2	N	-0-					-0-
*03	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	551	1	13290	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 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
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-
12	9827	X	9080	-0-	-747	-0-	293	1	8787	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8204	-0-	-1623	-0-	287	1	7917	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	6769	-0-	-2107	-0-	227	1	6542	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8204	-0-	-1406	-0-	287	1	7917	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	252	1	7565	2	N	-0-					-0-
01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	267	1	7370	2	N	-0-					-0-
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	210	1	6035	2	N	-0-					-0-
*03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	267	1	7370	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	410	1	11568	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	355	1	10095	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	10120	-0-	-156	-0-	356	1	9764	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	11316	-0-	-61	-0-	373	1	10943	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
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
12	6076	X	5047	-0-	-1029	-0-	26	1	5021	3	N	-0-					17
01	5766	X	5073	-0-	-693	-0-	27	1	5046	3	N	-0-					17
02	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	23	1	4446	3	N	-0-					17
*03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	26	1	5038	3	N	35					52
							39	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	23	1	4466	3	N	-0-					-0-
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	22	1	4220	3	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	19	1	3748	3	N	-0-					-0-
*03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	26	1	5032	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	679	1	7891	2	N	-0-					-0-
*01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	681	1	7938	2	N	-0-					-0-
*02	7420	X	6547	-0-	-873	-0-	556	1	5991	2	N	-0-					-0-
*03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	716	1	7974	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13268	X	12684	-0-	-584	-0-	65	1	12619	3	N	-0-					-0-
*01	13268	X	12587	-0-	-681	-0-	66	1	12521	3	N	-0-					-0-
*02	11984	X	11279	-0-	-705	-0-	58	1	11221	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	12522	-0-	-591	-0-	64	1	12458	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12276	X	11734	-0-	-542	-0-	60	1	11613	3	N	55					89
							61	9									
01	12276	X	11599	-0-	-677	-0-	61	1	11487	3	N	46					135
							51	9									
02	10892	X	10437	-0-	-455	-0-	53	1	10384	3	N	-0-					135
03	11873	X	11471	-0-	-402	-0-	58	1	11406	3	N	6					141
							7	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*12	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	391	1	5857	2	N	-0-					-0-
*01	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	390	1	6010	2	N	-0-					-0-
*02	5852	X	5549	-0-	-303	-0-	316	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5656	-0-	-823	-0-	288	1	5368	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
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	3			N	-0-					-0-
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	3			N	-0-					-0-
01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
*03	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	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
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-
12	12400	X	11737	-0-	-663	-0-	379	1	11358	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11914	-0-	-486	-0-	417	1	11497	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10889	-0-	-311	-0-	366	1	10523	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11914	-0-	-486	-0-	417	1	11497	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
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
12	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	883	1	8975	3	Y	5					22
							6	9									
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	792	1	9885	3	Y	-0-					22
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	356	1	9366	3	Y	-0-					22
*03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	388	1	9239	3	Y	111	90	1			43
							122	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	860	N	713	-0-	-147	-0-	713	1			Y	-0-					17
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					17
12	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	1			Y	-0-					17
*01	713	N	542	-0-	-171	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					17
02	644	N	157	-0-	-487	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	29	1	6078	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	30	1	6173	3	N	-0-					-0-
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-
12	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	32	1	6190	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	6001	-0-	-323	-0-	32	1	5969	3	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	29	1	5580	3	N	-0-					-0-
*03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	34	1	6710	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
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-
12	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	63	1	12155	3	N	-0-					-0-
01	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	61	1	11516	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10133	-0-	-1011	-0-	52	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11457	-0-	-881	-0-	58	1	11399	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
10	12028	X	7873	-0-	-4155	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	6665	-0-	-4975	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	6992	-0-	-3207	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	6216	-0-	-2960	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7391	-0-	-337	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	6158	-0-	-1716	-0-	6158	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

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-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	646	1	6766	2	N	-0-					-0-
01	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	973	1	7420	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	175	-0-	-1673	-0-	175	1			N	-0-					-0-
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	186	1	3617	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

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
12	6727	X	5227	-0-	-1500	-0-	41	1	60	2	N	-0-					22
							5126	3									
01	6727	X	4245	-0-	-2482	-0-	36	1	4	2	N	-0-					22
							4205	3									
02	5516	X	5102	-0-	-414	-0-	40	1	26	2	N	-0-					22
							5036	3									
03	6107	X	5587	-0-	-520	-0-	43	1	5544	3	N	-0-					22

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	15	1	2313	3	Y	-0-					22
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	16	1	2362	3	Y	18					40
							20	9									
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-
12	3100	N	2399	-0-	-701	4194	16	1	2383	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2271	-0-	-829	3365	16	1	2255	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2038	-0-	-762	2603	14	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2281	-0-	-819	1784	15	1	2266	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

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-
12	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	249	1	7463	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7613	-0-	-509	-0-	267	1	7346	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7182	-0-	-154	-0-	241	1	6941	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7613	-0-	-509	-0-	267	1	7346	2	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 "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
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-
12	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	64	1	94	2	N	-0-					-0-
							8023	3									
01	8773	X	8122	-0-	-651	-0-	68	1	8	2	N	-0-					-0-
							8046	3									
02	7924	X	7272	-0-	-652	-0-	57	1	37	2	N	-0-					-0-
							7178	3									
03	8525	X	7939	-0-	-586	-0-	62	1	7877	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

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-
12	10974	X	10954	-0-	-20	-0-	354	1	10600	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	8276	-0-	-2698	-0-	290	1	7986	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8830	-0-	-1082	-0-	296	1	8534	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	8276	-0-	-2698	-0-	290	1	7986	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

*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
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	25	1	4909	3	Y	-0-					13
01	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	26	1	4989	3	Y	-0-					13
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	24	1	4749	3	Y	-0-					13
*03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	27	1	5186	3	Y	-0-					13

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

10	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	13975	-0-	-1025	-0-	13975	3			N	-0-					-0-
12	15500	X	13175	-0-	-2325	-0-	13175	3			N	-0-					-0-
01	15500	X	13482	-0-	-2018	-0-	13482	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	11669	-0-	-2051	-0-	11669	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	13564	-0-	-1037	-0-	13564	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

*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
12	7192	X	5930	-0-	-1262	-0-	690	1	5240	3	Y	-0-					15
*01	7192	X	4925	-0-	-2267	-0-	26	1	4899	3	Y	-0-					15
02	6496	X	3420	-0-	-3076	-0-	18	1	3402	3	Y	-0-					15
03	7192	X	3269	-0-	-3923	-0-	17	1	3252	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	475	1	14239	2	N	-0-					-0-
01	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	492	1	13573	2	N	-0-					-0-
02	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	456	1	13128	2	N	-0-					-0-
*03	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	492	1	13573	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	837	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	848	1	4724	2	N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	766	1	4320	2	N	-0-					-0-
*03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	853	1	4724	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
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-
12	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	177	1	3645	2	N	-0-					-0-
*01	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	193	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3453	-0-	-635	-0-	168	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	176	1	3280	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
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-
12	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	361	1	10803	2	N	-0-					-0-
01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	379	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	345	1	9918	2	N	-0-					-0-
*03	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	379	1	10444	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
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	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
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-
12	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	276	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5998	-0-	-171	-0-	280	1	5718	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5440	-0-	-104	-0-	261	1	5179	2	N	-0-					-0-
*03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	315	1	5891	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
10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-					-0-
12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7308	-0-	-168	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
*03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	369	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	372	1	4004	3	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	336	1	3918	3	N	-0-					-0-
*03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	372	1	4473	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

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-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	713	1	2270	3	N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	713	1	3456	3	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	644	1	2453	3	N	-0-					-0-
*03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	671	1	2429	3	N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

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-
12	4619	X	4588	-0-	-31	-0-	399	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	372	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4107	-0-	-65	-0-	298	1	3809	2	N	-0-					-0-
*03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	225	1	4405	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

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-
12	9548	X	7512	-0-	-2036	-0-	293	1	7219	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	6620	-0-	-2711	-0-	223	1	6397	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6072	-0-	-1348	-0-	234	1	5838	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6692	-0-	-1275	-0-	222	1	6470	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

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-
12	15066	X	14947	-0-	-119	-0-	483	1	14464	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	14818	-0-	-186	-0-	519	1	14299	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	13320	-0-	-232	-0-	447	1	12873	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14818	-0-	-124	-0-	519	1	14299	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

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-
12	10633	X	9663	-0-	-970	-0-	312	1	9351	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	10136	-0-	-497	-0-	355	1	9781	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	9107	-0-	-497	-0-	306	1	8801	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10136	-0-	-249	-0-	355	1	9781	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 #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2359	-0-	-276	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2065	-0-	-570	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2056	-0-	-128	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

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
10	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	364	1	10019	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
12	10695	X	10425	-0-	-270	-0-	337	1	10088	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10343	-0-	-352	-0-	362	1	9981	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9469	-0-	-191	-0-	318	1	9151	2	N	-0-					-0-
*03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	335	1	10167	2	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
*04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	51	1	10773	3	Y	-0-					14
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	53	1	10797	3	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		10299	-0-	10299	10299	51	1	10245	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
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-
12	10447	X	9765	-0-	-682	-0-	50	1	9715	3	Y	-0-					-0-
*01	10354	X	9606	-0-	-748	-0-	51	1	9555	3	Y	-0-					-0-
02	9352	X	8834	-0-	-518	-0-	45	1	8789	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9545	-0-	-561	-0-	48	1	9497	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
*04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	25	1	5428	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
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-
12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	28	1	5348	3	N	-0-					-0-
*01	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	29	1	5412	3	N	-0-					-0-
*02	4900	X	4826	-0-	-74	-0-	25	1	4801	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5116	-0-	-247	-0-	26	1	5090	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
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-
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	316	1	9480	2	N	-0-					-0-
01	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	332	1	9157	2	N	-0-					-0-
02	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	290	1	8345	2	N	-0-					-0-
*03	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	332	1	9157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 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
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
12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	45	1	8740	3	Y	27					78
							30	9									
01	7099	X	6539	-0-	-560	-0-	34	1	6505	3	Y	-0-					78
02	6412	X	5068	-0-	-1344	-0-	26	1	5042	3	Y	-0-					78
03	7099	X	5812	-0-	-1287	-0-	29	1	5659	3	Y	113	174	1			17
							124	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

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-
12	9331	X	9141	-0-	-190	-0-	295	1	8846	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9032	-0-	-299	-0-	316	1	8716	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	270	1	7783	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	9032	-0-	-206	-0-	316	1	8716	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
12	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	27	1	5255	3	N	-0-			-0-
01	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	29	1	5501	3	N	-0-			-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	32	1	6255	3	N	-0-			-0-
*03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	36	1	7134	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
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-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	47	1	9202	3	N	-0-			-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	47	1	8891	3	N	-0-			-0-
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	38	1	7400	3	N	-0-			-0-
*03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	39	1	7680	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
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-
12	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	313	1	9388	2	N	-0-			-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	335	1	9227	2	N	-0-			-0-
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	286	1	8243	2	N	-0-			-0-
*03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	335	1	9227	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	219	1	6572	2	N	-0-			-0-
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	244	1	6733	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5628	-0-	-448	-0-	189	1	5439	2	N	-0-			-0-
*03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	244	1	6733	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	261	1	6420	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6469	-0-	-878	-0-	218	1	6251	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5607	-0-	-1029	-0-	216	1	5391	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6293	-0-	-1054	-0-	209	1	6084	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	292	1	7192	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	245	1	7013	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6664	-0-	-308	-0-	257	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	245	1	7134	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 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
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-
12	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	333	1	8208	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	284	1	8148	2	N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	292	1	7307	2	N	-0-					-0-
*03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	274	1	7960	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1031	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	739	-0-	-1896	-0-	739	1			N	-0-					-0-
02	2380	X	644	-0-	-1736	-0-	644	1			N	-0-					-0-
*03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1203	1	2035	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 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
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
01	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
*03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 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
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-
12	5022	X	3521	-0-	-1501	-0-	157	1	3364	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3573	-0-	-1449	-0-	215	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	3345	-0-	-1119	-0-	260	1	3085	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9610	X	9358	-0-	-252	-0-	365	1	8993	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9067	-0-	-295	-0-	306	1	8761	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	311	1	7776	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	6630	-0-	-2732	-0-	220	1	6410	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 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
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-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	2	N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	10	1	277	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 #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	305	1	9129	2	N	-0-					-0-
01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	345	1	9506	2	N	-0-					-0-
02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	284	1	8176	2	N	-0-					-0-
*03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	345	1	9506	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	-0-					25
							3151	3									
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	694	1	4	2	Y	105	106	1			24
							3834	3	116	9							
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	503	1	28	2	Y	-0-					24
							5539	3									
*03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	419	1	5964	3	Y	-0-					24

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
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
12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	903	1	75	2	Y	-0-					12
							6489	3									
01	7409	X	6510	-0-	-899	-0-	140	1	6	2	Y	187	187	1			12
							6158	3	206	9							
02	6692	X	6130	-0-	-562	-0-	284	1	30	2	Y	-0-					12
							5816	3									
03	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	421	1	6346	3	Y	-0-					12

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 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
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-
12	12400	X	12249	-0-	-151	-0-	478	1	11771	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11134	-0-	-1266	-0-	375	1	10759	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8035	-0-	-3165	-0-	310	1	7725	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	8699	-0-	-3701	-0-	289	1	8410	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 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
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-
12	13516	X	6411	-0-	-7105	-0-	250	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	4046	-0-	-9470	-0-	136	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	1626	-0-	-9014	-0-	62	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11039	-0-	-741	-0-	645	1	10394	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 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
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-
12	7502	X	6800	-0-	-702	-0-	265	1	6535	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	5954	-0-	-1517	-0-	201	1	5753	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5888	-0-	-356	-0-	227	1	5661	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6545	-0-	-275	-0-	217	1	6328	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 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
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-
12	9207	X	8181	-0-	-1026	-0-	1036	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	6281	-0-	-2802	-0-	904	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6499	-0-	-977	-0-	250	1	6249	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7809	-0-	-468	-0-	259	1	7550	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	10943	X	10200	-0-	-743	-0-	398	1	9802	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9827	-0-	-1333	-0-	331	1	9496	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8401	-0-	-1679	-0-	323	1	8078	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9084	-0-	-2076	-0-	302	1	8782	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
10	19623	X	17952	-0-	-1671	-0-	630	1	17322	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
12	19065	X	17560	-0-	-1505	-0-	567	1	16993	2	N	-0-					-0-
01	18228	X	17195	-0-	-1033	-0-	602	1	16593	2	N	-0-					-0-
02	16464	X	15416	-0-	-1048	-0-	518	1	14898	2	N	-0-					-0-
*03	17949	X	16769	-0-	-1180	-0-	535	1	16234	2	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
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-
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	933	1	5424	2	N	-0-					-0-
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	911	1	5671	2	N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	850	1	5128	2	N	-0-					-0-
*03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	895	1	5319	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
10	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	28 3702	1 3	3	2	N	-0-					62
11	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	30 106	1 9	3594	3	N	96	136	1			22
12	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	29 3661	1 3	43	2	N	-0-					22
01	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	30 3583	1 3	3	2	N	-0-					22
02	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	26 3263	1 3	17	2	N	-0-					22
03	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	29	1	3671	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11160	X	10558	-0-	-602	-0-	370	1	10188	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
12	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	342	1	10260	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10134	-0-	-437	-0-	355	1	9779	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9265	-0-	-283	-0-	311	1	8954	2	N	-0-					-0-
*03	10602	X	10019	-0-	-583	-0-	320	1	9699	2	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
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-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	258	1	7742	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	278	1	7658	2	N	-0-					-0-
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	247	1	7122	2	N	-0-					-0-
*03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	278	1	7658	2	N	-0-					-0-

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
10	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
11	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	3			N	-0-					-0-
12	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	3			N	-0-					-0-
01	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	3			N	-0-					-0-
02	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	15542	3			N	-0-					-0-
*03	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	Y	61	58	1			45
							4292	3	67	9							
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	Y	62	62	1			45
							4543	3	68	9							
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	Y	39	66	1			18
							3936	3	43	9							
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	34	1	4391	3	Y	58	68	1			8
							64	9									

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
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-
12	6262	X	5884	-0-	-378	-0-	1060	1	4824	2	N	-0-					-0-
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	1029	1	4979	2	N	-0-					-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	969	1	4530	2	N	-0-					-0-
*03	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	167	1	5060	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, 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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-
12	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	445	1	13339	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	12819	-0-	-201	-0-	449	1	12370	2	N	-0-			-0-
02	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	415	1	11957	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	12819	-0-	-201	-0-	449	1	12370	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	19	1	3736	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	18	1	3437	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	3326	-0-	-34	-0-	17	1	3309	3	N	-0-			-0-
*03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	360	1	7443	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	7809	-0-	-964	-0-	367	1	7442	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7903	-0-	-21	-0-	383	1	7520	2	N	-0-			-0-
*03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	457	1	8558	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6575	-0-	-741	-0-	231	1	6344	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-			-0-
12	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	211	1	6335	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6224	-0-	-658	-0-	218	1	6006	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5998	-0-	-218	-0-	201	1	5797	2	N	-0-			-0-
*03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	213	1	6454	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	37	1	7134	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	5616	-0-	-1979	-0-	30	1	5586	3	N	-0-			-0-
02	7224	X	5500	-0-	-1724	-0-	28	1	5472	3	N	-0-			-0-
03	7998	X	5656	-0-	-2342	-0-	29	1	5627	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	20	1	4285	3	N	-0-					22
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	21	1	4355	3	N	-0-					22
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-
12	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	22	1	4271	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4476	-0-	-143	-0-	24	1	4452	3	Y	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	22	1	4255	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	22	1	4344	3	Y	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 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
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-
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	1403	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1261	1	5873	2	N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	1233	1	5620	2	N	-0-					-0-
*03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1317	1	5855	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9114	X	7069	-0-	-2045	-0-	324	1	6745	2	N	-0-					-0-
*01	9021	X	7545	-0-	-1476	-0-	352	1	7193	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6815	-0-	-1333	-0-	328	1	6487	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8724	-0-	-297	-0-	443	1	8281	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
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-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	126	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	104	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	115	1	2861	2	N	-0-					-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	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
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-
12	15965	X	15037	-0-	-928	-0-	486	1	14551	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14658	-0-	-1307	-0-	513	1	14145	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13016	-0-	-788	-0-	437	1	12579	2	N	-0-					-0-
*03	15283	X	15210	-0-	-73	-0-	485	1	14725	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
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-
12	12338	X	11555	-0-	-783	-0-	373	1	11182	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11818	-0-	-117	-0-	414	1	11404	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10198	-0-	-582	-0-	342	1	9856	2	N	-0-					-0-
*03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	414	1	11404	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 #: 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
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-
12	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	132	1	2739	2	N	-0-					-0-
*01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	160	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	138	1	2559	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

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-
12	4681	X	3282	-0-	-1399	-0-	1061	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3860	-0-	-821	-0-	1149	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	1280	1	3183	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

10	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	636	1	17500	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
12	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	553	1	16559	2	N	-0-					-0-
01	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	594	1	16373	2	N	-0-					-0-
02	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	515	1	14820	2	N	-0-					-0-
*03	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	528	1	16022	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

*04	8670	X	6904	-0-	-1766	-0-	770	1	6134	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	5367	-0-	-4708	-0-	771	1	4596	3	N	-0-					-0-
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	4692	-0-	-2208	-0-	579	1	4113	3	N	-0-					-0-
*10	5363	X	3653	-0-	-1710	-0-	611	1	3042	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3499	-0-	-881	-0-	803	1	2696	3	N	-0-					-0-
*12	5053	X	989	-0-	-4064	-0-	581	1	408	3	N	-0-					-0-
*01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	30	1	5656	3	N	-0-					-0-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	28	1	5386	3	N	-0-					-0-
*03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	32	1	6209	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

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-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	384	1	7892	2	N	-0-					-0-
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	383	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7232	-0-	-524	-0-	350	1	6882	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	406	1	7576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9362	X	6764	-0-	-2598	-0-	35	1	6729	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	6685	-0-	-2615	-0-	35	1	6650	3	N	-0-					-0-
02	7980	X	5905	-0-	-2075	-0-	30	1	5875	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	6371	-0-	-2464	-0-	32	1	6339	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7688	X	2673	-0-	-5015	-0-	372	1	2301	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	3208	-0-	-2465	-0-	372	1	2836	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	2074	-0-	-1930	-0-	336	1	1738	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	2449	-0-	-1984	-0-	372	1	2077	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12772	X	6940	-0-	-5832	-0-	224	1	6716	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	5950	-0-	-6388	-0-	208	1	5742	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	6183	-0-	-4345	-0-	208	1	5975	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5950	-0-	-2575	-0-	208	1	5742	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	339	1	10154	2	N	-0-					-0-
01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	364	1	10036	2	N	-0-					-0-
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	316	1	9099	2	N	-0-					-0-
*03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	364	1	10036	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10850	X	10399	-0-	-451	-0-	482	1	9917	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10290	-0-	-560	-0-	482	1	9808	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9200	-0-	-432	-0-	445	1	8755	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10258	-0-	-251	-0-	522	1	9736	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11284	X	7578	-0-	-3706	-0-	1256	1	6322	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	8168	-0-	-3116	-0-	1020	1	7148	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	4997	-0-	-5195	-0-	193	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4023	-0-	-3541	-0-	134	1	3889	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8852	-0-	-479	-0-	311	1	8541	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
12	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	279	1	8347	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8435	-0-	-462	-0-	295	1	8140	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7600	-0-	-436	-0-	255	1	7345	2	N	-0-					-0-
*03	8866	X	6604	-0-	-2262	-0-	303	1	6301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	199	1	5954	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	212	1	5833	2	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	189	1	5427	2	N	-0-					-0-
*03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	212	1	5833	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

*04	15750	X	14935	-0-	-815	-0-	70	1	14865	3	Y	-0-					-0-
05	15562	X	15333	-0-	-229	-0-	75	1	15258	3	Y	-0-					-0-
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-
12	14539	X	14088	-0-	-451	-0-	72	1	14016	3	Y	-0-					-0-
01	14539	X	12753	-0-	-1786	-0-	67	1	12686	3	Y	-0-					-0-
02	13132	X	11630	-0-	-1502	-0-	60	1	11570	3	Y	-0-					-0-
03	14446	X	13531	-0-	-915	-0-	69	1	13462	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

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-
12	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	859	1	5878	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6425	-0-	-767	-0-	748	1	5677	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6146	-0-	-322	-0-	773	1	5373	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	817	1	5717	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1094	1	2172	3	N	-0-					89
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1133	1	2609	3	N	72					161
							79	9									
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
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1131	1	2117	3	N	-0-					38
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1130	1	2036	3	N	67					105
							74	9									
*02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1020	1	1710	3	N	-0-					105
*03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1128	1	1730	3	N	-0-					105

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	423	1	12661	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	13179	-0-	-89	-0-	461	1	12718	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11690	-0-	-294	-0-	392	1	11298	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	13179	-0-	-89	-0-	461	1	12718	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8091	X	7933	-0-	-158	-0-	41	1	7892	3	N	-0-					-0-
01	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	43	1	8200	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	7445	-0-	-3	-0-	38	1	7407	3	N	-0-					-0-
*03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	43	1	8373	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
*04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	383	1	4827	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	394	1	4563	3	N	-0-					-0-
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-
12	5301	X	4934	-0-	-367	-0-	395	1	4539	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	396	1	4571	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4590	-0-	-198	-0-	358	1	4232	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	395	1	4573	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
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-
12	9951	X	9628	-0-	-323	-0-	447	1	9181	2	N	-0-					-0-
*01	9951	X	9373	-0-	-578	-0-	437	1	8936	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7983	-0-	-977	-0-	386	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8971	-0-	-949	-0-	455	1	8516	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 #: 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
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-
12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	333	1	8195	2	N	-0-					-0-
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	261	1	7481	2	N	-0-					-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	470	1	3501	2	N	-0-					-0-
*03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	454	1	2403	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
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-
12	11501	X	11215	-0-	-286	-0-	362	1	10853	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	11118	-0-	-383	-0-	389	1	10729	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	10046	-0-	-342	-0-	337	1	9709	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11118	-0-	-104	-0-	389	1	10729	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
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
12	10819	X	10402	-0-	-417	-0-	53	1	10349	3	Y	-0-					20
01	10726	X	10368	-0-	-358	-0-	55	1	10313	3	Y	-0-					20
02	9632	X	9397	-0-	-235	-0-	48	1	9349	3	Y	-0-					20
03	10447	X	10320	-0-	-127	-0-	52	1	10268	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
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									
12	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	747	1	8777	3	Y	5	4	1			19
							6	9									
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	669	1	6261	3	Y	24					43
							26	9									
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	627	1	5211	3	Y	16	51	1			8
							18	9									
*03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	728	1	7260	3	Y	6	4	1			10
							7	9									

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
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-
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	512	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10598	-0-	-562	-0-	703	1	9895	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
03	11160	X	10312	-0-	-848	-0-	848	1	9464	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
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-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	796	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	819	1	2920	2	N	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	728	1	2411	2	N	-0-					-0-
*03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	819	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
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
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									
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1276	1	4425	3	Y	16					36
							18	9									
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	990	1	5060	3	Y	47	63	1			20
							52	9									
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	954	1	4893	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
*03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1098	1	5828	3	Y	-0-					20

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

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-
12	1860	X	695	-0-	-1165	-0-	695	1			N	-0-					-0-
01	1860	X	969	-0-	-891	-0-	969	1			N	-0-					-0-
02	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	1489	1	12875	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1085	-0-	-775	-0-	1085	1			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

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-
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	795	1	7753	2	N	-0-					-0-
01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	842	1	6777	2	N	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	229	1	5726	2	N	-0-					-0-
*03	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	320	1	9320	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

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-
12	16647	X	12959	-0-	-3688	-0-	505	1	12454	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	7669	-0-	-8389	-0-	293	1	7376	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	10019	-0-	-3813	-0-	708	1	9311	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	9034	-0-	-6280	-0-	374	1	8660	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

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
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	849	1	2423	3	Y	-0-					22
*01	3193	X	1078	-0-	-2115	-0-	838	1	240	3	Y	-0-					22
02	2884	X	1307	-0-	-1577	-0-	759	1	548	3	Y	-0-					22
03	3193	X	404	-0-	-2789	-0-	404	1			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	5859	X	4958	-0-	-901	-0-	160	1	4798	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4588	-0-	-1271	-0-	161	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4409	-0-	-883	-0-	148	1	4261	2	N	-0-					-0-
*03	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	168	1	5086	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
*04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	36	1	7676	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
*05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	Y	9					17
							10	9									
*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-
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	29	1	5554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	74	1	14082	3	Y	39					39
							43	9									
02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	72	1	13926	3	Y	32	53	1			18
							35	9									
*03	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	70	1	13650	3	Y	56	4	1			70
							62	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2303	-0-	2303	2303	251	1	2052	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6045	-0-	6045	8348	401	1	5644	3	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
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-
12	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	477	1	14302	2	N	-0-					-0-
01	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	516	1	14227	2	N	-0-					-0-
02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	453	1	13033	2	N	-0-					-0-
*03	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	516	1	14227	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
*04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	51	1	8113	3	N	17					104
							19	9									
05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	54	1	8304	3	N	32					136
							35	9									
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									
12	8246	X	8210	-0-	-36	-0-	56	1	8117	3	N	34	157	1			19
							37	9									
01	8246	X	8216	-0-	-30	-0-	57	1	8138	3	N	19					38
							21	9									
02	7588	X	6741	-0-	-847	-0-	46	1	6667	3	N	25					63
							28	9									
03	8401	X	7842	-0-	-559	-0-	53	1	7758	3	N	28					91
							31	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

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-
12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	557	1	13734	2	N	-0-					-0-
01	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	458	1	13145	2	N	-0-					-0-
02	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	506	1	12620	2	N	-0-					-0-
*03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	207	1	6014	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

*04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	20	1	4192	3	Y	10					15
							11	9									
05	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	21	1	4185	3	Y	7					22
							8	9									
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									
12	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	20	1	3821	3	Y	9	74	1			30
							10	9									
01	4030	X	3580	-0-	-450	-0-	19	1	3550	3	Y	10	3	1			37
							11	9									
02	3612	X	3414	-0-	-198	-0-	18	1	3392	3	Y	4					41
							4	9									
03	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	20	1	3818	3	Y	11					52
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3100	N	7608	-0-	4508	7022	7608	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7431	-0-	4431	11453	7431	3			N	-0-					-0-
12	16599	X	5146	-0-	-11453	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	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
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-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	372	1	3275	3	N	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	372	1	2729	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	336	1	2856	3	N	-0-					-0-
*03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	372	1	1700	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	6820	X	5373	-0-	-1447	-0-	174	1	5199	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5842	-0-	-885	-0-	205	1	5637	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5360	-0-	-716	-0-	180	1	5180	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5842	-0-	-792	-0-	205	1	5637	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
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-
12	5952	X	5523	-0-	-429	-0-	28	1	5495	3	Y	-0-					-0-
*01	5921	X	5882	-0-	-39	-0-	31	1	5851	3	Y	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	31	1	5930	3	Y	-0-					-0-
*03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	35	1	6777	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
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-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	370	1	7592	2	N	-0-					-0-
*01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	387	1	7906	2	N	-0-					-0-
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	347	1	6852	2	N	-0-					-0-
*03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	400	1	7430	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
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-
12	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	65	1	12562	3	Y	-0-					-0-
01	12276	X	10423	-0-	-1853	-0-	55	1	10368	3	Y	-0-					-0-
02	11088	X	10397	-0-	-691	-0-	53	1	10344	3	Y	-0-					-0-
03	12276	X	11840	-0-	-436	-0-	60	1	11780	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
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-
12	11501	X	10620	-0-	-881	-0-	491	1	10129	2	N	-0-					-0-
*01	11501	X	10297	-0-	-1204	-0-	481	1	9816	2	N	-0-					-0-
*02	10220	X	9502	-0-	-718	-0-	459	1	9043	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10375	-0-	-537	-0-	524	1	9851	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 #: 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
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	192	1	7161	3	N	-0-					-0-
*03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	372	1	8272	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
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-
12	4898	X	4111	-0-	-787	-0-	160	1	3951	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	137	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3740	-0-	-180	-0-	144	1	3596	2	N	-0-					-0-
*03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	276	1	4538	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	191	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	175	1	2077	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	153	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	100	1	1937	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	Y	-0-					-0-
							4156	3									
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4290	3									
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3774	3									
*03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	33	1	4225	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8804	X	8680	-0-	-124	-0-	338	1	8342	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7386	-0-	-891	-0-	249	1	7137	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6850	-0-	-626	-0-	291	1	6559	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8391	-0-	-289	-0-	407	1	7984	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10757	X	10188	-0-	-569	-0-	52	1	10136	3	N	-0-					-0-
*01	10912	X	9608	-0-	-1304	-0-	51	1	9557	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9434	-0-	-422	-0-	48	1	9386	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	10325	-0-	-587	-0-	52	1	10273	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4332	-0-	-473	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3818	-0-	-298	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3894	-0-	-539	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

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-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	504	1	4142	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	507	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3855	-0-	-149	-0-	471	1	3384	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4221	-0-	-212	-0-	500	1	3721	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

*04	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	890	1	4342	3	Y	53					85
							58	9									
05	5456	X	5325	-0-	-131	-0-	920	1	4348	3	Y	52					137
							57	9									
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									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	917	1	3436	3	Y	48					102
							53	9									
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	917	1	3330	3	Y	41					143
							45	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	827	1	2813	3	Y	34					177
							37	9									
*03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	915	1	3140	3	Y	22					199
							24	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

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-
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	154	1	4619	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	153	1	4205	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3938	-0-	-570	-0-	132	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	153	1	4205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 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
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-
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	119	1	2921	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	94	1	2698	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2504	-0-	-268	-0-	97	1	2407	2	N	-0-			-0-
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	114	1	3307	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

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-
12	7843	X	6661	-0-	-1182	-0-	260	1	6401	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6775	-0-	-107	-0-	228	1	6547	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5968	-0-	-248	-0-	229	1	5739	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	213	1	6197	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

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-
12	13733	X	12925	-0-	-808	-0-	504	1	12421	2	N	-0-			-0-
01	13733	X	10531	-0-	-3202	-0-	355	1	10176	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	11950	-0-	-230	-0-	460	1	11490	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	13187	-0-	-174	-0-	438	1	12749	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-			-0-
11	1696	X	-0-	-0-	-1696	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

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-
12	8649	X	7744	-0-	-905	-0-	1055	1	6689	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	5490	-0-	-3159	-0-	185	1	5305	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7700	-0-	-112	-0-	700	1	7000	2	N	-0-			-0-
*03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	437	1	9470	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

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-
12	14849	X	12342	-0-	-2507	-0-	927	1	11415	2	N	-0-			-0-
01	14849	X	11699	-0-	-3150	-0-	1008	1	10691	2	N	-0-			-0-
02	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	1004	1	12788	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	11699	-0-	-2468	-0-	1008	1	10691	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 #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13020	X	11939	-0-	-1081	-0-	61	1	11878	3	Y	-0-					-0-
01	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	64	1	12139	3	Y	-0-					-0-
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	60	1	11721	3	Y	-0-					-0-
*03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	65	1	12775	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4464	X	3756	-0-	-708	-0-	121	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	131	1	3620	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3276	-0-	-700	-0-	110	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	131	1	3620	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	782	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2592	-0-	-880	-0-	652	1	1940	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3103	-0-	-33	-0-	738	1	2365	2	N	-0-					-0-
*03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	824	1	3213	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	47	1	9180	3	N	-0-					-0-
*01	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	33	1	6264	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	4199	-0-	-2101	-0-	22	1	4177	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6921	-0-	-54	-0-	35	1	6886	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	660	1	5578	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6229	-0-	-746	-0-	760	1	5469	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	5559	-0-	-1416	-0-	799	1	4760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 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
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	18	1	3871	3	Y	42					67
							46	9									
05	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	19	1	3930	3	Y	39					106
							43	9									
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									
12	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	18	1	3520	3	Y	43	53	1			58
							47	9									
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	20	1	3721	3	Y	14					72
							15	9									
02	3248	X	3067	-0-	-181	-0-	16	1	3018	3	Y	30					102
							33	9									
03	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	16	1	3187	3	Y	26					128
							29	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

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
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	390	1	35	2	N	-0-					46
							3013	3									
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	389	1	3	2	N	-0-					46
							2875	3									
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	358	1	14	2	N	114	148	1			12
							2760	3	125	9							
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	390	1	2735	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	828	1	2891	3	Y	20					92
							22	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	847	1	2586	3	Y	31					123
							34	9									
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									
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	862	1	3640	3	Y	23					69
							25	9									
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	861	1	3434	3	Y	18					87
							20	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	777	1	3034	3	Y	32					119
							35	9									
*03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	859	1	3290	3	Y	31					150
							34	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
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-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
01	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	686	1	13	2	Y	-0-					-0-
							13733	3									
02	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	129	1	84	2	Y	-0-					-0-
							16197	3									
*03	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	135	1	17301	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
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-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	652	1	42	2	N	-0-					-0-
							3572	3									
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	689	1	3	2	N	-0-					-0-
							3043	3									
02	2744	X	1674	-0-	-1070	-0-	13	1	8	2	N	-0-					-0-
							1653	3									
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	25	1	3169	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*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									
12	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	20	1	3918	3	N	-0-					26
01	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	19	1	3640	3	N	-0-					26
02	3696	X	3478	-0-	-218	-0-	18	1	3460	3	N	-0-					26
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21	1	4012	3	N	-0-					26

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
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	32	1	5182	3	Y	13					13
							14	9									
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	35	1	5259	3	Y	7					20
							8	9									
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
12	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	31	1	4523	3	Y	25	60	1			5
							28	9									
01	5084	X	4718	-0-	-366	-0-	25	1	4691	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	4592	X	4473	-0-	-119	-0-	31	1	4442	3	Y	-0-					5
03	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	33	1	4795	3	Y	5					10
							6	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	372	1	3587	3	N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	370	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2891	3	N	-0-					-0-
*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	372	1	2978	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

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-
12	7688	X	7069	-0-	-619	-0-	326	1	6743	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7043	-0-	-645	-0-	325	1	6718	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	6247	-0-	-697	-0-	302	1	5945	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	345	1	6455	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

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-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	763	1	3020	3	N	-0-			-0-
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	725	1	2827	3	N	-0-			-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	700	1	3175	3	N	-0-			-0-
*03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	775	1	3380	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

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
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	413	1	62	2	N	-0-			32
							5354	3							
01	6076	X	5380	-0-	-696	-0-	135	1	5	2	N	-0-			32
							5240	3							
02	5656	X	4615	-0-	-1041	-0-	37	1	24	2	N	-0-			32
							4554	3							
03	6262	X	4857	-0-	-1405	-0-	38	1	4819	3	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1085	1	2758	3	N	-0-					-0-
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	552	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	336	1	2004	3	N	-0-					-0-
*03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	372	1	1847	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	811	1	36	2	Y	-0-					13
							3040	3									
01	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	801	1	3	2	Y	-0-					13
							2866	3									
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	29	1	19	2	Y	-0-					13
							3636	3									
03	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	21	1	2674	3	Y	-0-					13

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	289	1	8663	2	N	-0-					-0-
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	293	1	8072	2	N	-0-					-0-
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	286	1	8220	2	N	-0-					-0-
*03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	293	1	8072	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	4951	-0-	-1590	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	4568	-0-	-1672	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	4289	-0-	-2159	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	4597	-0-	-1851	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4554	-0-	-514	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
*03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3			N	-0-					-0-
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10516	-0-	-86	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10201	-0-	-401	-0-	10201	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	8712	-0-	-864	-0-	8712	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9776	-0-	-826	-0-	9776	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	19	1	3889	3	N	-0-					-0-
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-
*12	4123	X	3199	-0-	-924	-0-	16	1	3183	3	N	-0-					-0-
*01	4123	X	3252	-0-	-871	-0-	17	1	3235	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2848	-0-	-596	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	18	1	3457	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	16	1	3061	3	Y	-0-					10
01	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	17	1	3137	3	Y	-0-					10
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	Y	-0-					10
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	58	58	1			10
							64	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7140	X	6989	-0-	-151	-0-	33	1	6956	3	N	-0-					-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	39	1	8027	3	N	-0-					-0-
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-
12	7378	X	7322	-0-	-56	-0-	37	1	7285	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	36	1	6775	3	N	-0-					-0-
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	34	1	6670	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	36	1	6958	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
01	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			N	-0-					-0-
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
*03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	245	1	6745	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	5924	-0-	-183	-0-	191	1	5733	2	N	-0-					-0-
*01	6603	X	5043	-0-	-1560	-0-	176	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5116	-0-	-848	-0-	172	1	4944	2	N	-0-					-0-
*03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	213	1	6449	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	10633	X	10213	-0-	-420	-0-	330	1	9883	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10221	-0-	-319	-0-	358	1	9863	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9151	-0-	-369	-0-	307	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10221	-0-	-288	-0-	358	1	9863	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9457	-0-	-463	-0-	332	1	9125	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	X	8980	-0-	-661	-0-	290	1	8690	2	N	-0-					-0-
*01	9641	X	8458	-0-	-1183	-0-	296	1	8162	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8070	-0-	-638	-0-	271	1	7799	2	N	-0-					-0-
*03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	340	1	10325	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 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
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-
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	1016	1	4675	2	N	-0-					-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1094	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
*03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	731	1	2198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10850	X	10338	-0-	-512	-0-	372	1	9966	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	9774	-0-	-952	-0-	372	1	9402	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	8544	-0-	-1144	-0-	336	1	8208	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	8759	-0-	-1812	-0-	372	1	8387	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	28	1	5421	3	Y	-0-					7
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	26	1	4879	3	Y	-0-					7
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					7
*03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	26	1	5111	3	Y	-0-					7

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	589	1	5352	2	N	-0-					-0-
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	581	1	6533	2	N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	522	1	4726	2	N	-0-					-0-
*03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	615	1	7071	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 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
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-
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	590	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	470	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	501	1	4118	2	N	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	478	1	3472	2	N	-0-					-0-

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
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
12	12183	X	11017	-0-	-1166	-0-	56	1	10960	3	N	1					43
							1	9									
01	12121	X	11239	-0-	-882	-0-	59	1	11162	3	N	16					59
							18	9									
02	10668	X	10333	-0-	-335	-0-	52	1	10152	3	N	117	161	1			15
							129	9									
03	11408	X	11324	-0-	-84	-0-	58	1	11266	3	N	-0-					15

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
10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
01	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
02	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
*03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	372	1	1239	3	N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	372	1	126	3	N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	336	1	2480	3	N	-0-					-0-
*03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	372	1	2846	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

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-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	29	1	5426	3	N	-0-					-0-
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	25	1	4783	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	27	1	5322	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

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-
12	5456	X	4942	-0-	-514	-0-	228	1	4714	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4487	-0-	-969	-0-	209	1	4278	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	220	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3267	-0-	-1910	-0-	166	1	3101	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

10	9579	X	8290	-0-	-1289	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7126	-0-	-1604	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7846	-0-	-989	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7614	-0-	-1221	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	6795	-0-	-1185	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	6632	-0-	-1645	-0-	6632	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

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-
12	8370	X	6832	-0-	-1538	-0-	35	1	6797	3	Y	-0-					-0-
01	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	39	1	7436	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	35	1	6722	3	Y	-0-					-0-
*03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	40	1	7884	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

10	3100	N	8673	-0-	5573	5573	1022	1	7651	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2573					N	-0-					-0-
12	100	N	-0-	-0-	-100	2473					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2473					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2473					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2473					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

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-
12	9734	X	8827	-0-	-907	-0-	344	1	8483	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9008	-0-	-726	-0-	304	1	8704	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8351	-0-	-441	-0-	321	1	8030	2	N	-0-					-0-
*03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	304	1	8851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	16	1	3142	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	16	1	3061	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2722	-0-	-246	-0-	14	1	2708	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	16	1	3044	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8060	X	7626	-0-	-434	-0-	39	1	7587	3	Y	-0-					-0-
01	8029	X	7803	-0-	-226	-0-	41	1	7762	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	7198	-0-	-26	-0-	37	1	7161	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	39	1	7673	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2077	X	1029	-0-	-1048	-0-	33	1	996	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	363	-0-	-1714	-0-	13	1	350	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	73	-0-	-991	-0-	47	1	26	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	984	-0-	-163	-0-	634	1	350	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9548	X	8911	-0-	-637	-0-	288	1	8623	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8866	-0-	-682	-0-	310	1	8556	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	7875	-0-	-749	-0-	264	1	7611	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8866	-0-	-341	-0-	310	1	8556	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	427	1	12785	2	N	-0-					-0-
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	457	1	12608	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	400	1	11528	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	13065	-0-	-48	-0-	457	1	12608	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	23	1	4378	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	23	1	4317	3	N	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	20	1	3917	3	N	-0-					-0-
*03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 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
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-
12	14973	X	13771	-0-	-1202	-0-	445	1	13326	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	12835	-0-	-1704	-0-	449	1	12386	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	12228	-0-	-484	-0-	411	1	11817	2	N	-0-					-0-
*03	14074	X	13247	-0-	-827	-0-	423	1	12824	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-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	23	1	4559	3	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	30	1	5599	3	N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	32	1	6244	3	N	-0-					-0-
*03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	43	1	8355	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

*04	6030	X	5590	-0-	-440	-0-	1127	1	4463	2	N	-0-					-0-
*05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1135	1	5004	2	N	-0-					-0-
*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-
*12	6014	X	4480	-0-	-1534	-0-	1080	1	3400	2	N	-0-					-0-
*01	5735	X	4084	-0-	-1651	-0-	226	1	3858	2	N	-0-					-0-
*02	4872	X	1967	-0-	-2905	-0-	116	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4115	-0-	-1279	-0-	573	1	3542	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

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-
12	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	838	1	1885	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	739	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	1232	-0-	-1682	-0-	41	1	1191	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

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-
12	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	857	1	3665	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	753	1	3202	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1206	-0-	-2938	-0-	46	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2918	-0-	-1670	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

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-
12	10230	X	8866	-0-	-1364	-0-	286	1	8580	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	8217	-0-	-1982	-0-	288	1	7929	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8155	-0-	-1057	-0-	274	1	7881	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8217	-0-	-1393	-0-	288	1	7929	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11811	X	10954	-0-	-857	-0-	56	1	10898	3	N	-0-			-0-
01	11811	X	10561	-0-	-1250	-0-	56	1	10505	3	N	-0-			-0-
02	10668	X	10116	-0-	-552	-0-	52	1	10064	3	N	-0-			-0-
03	11563	X	11133	-0-	-430	-0-	57	1	11076	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 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
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-
12	9982	X	8754	-0-	-1228	-0-	45	1	8709	3	Y	-0-			-0-
*01	9982	X	8391	-0-	-1591	-0-	44	1	8347	3	Y	-0-			-0-
02	9016	X	7739	-0-	-1277	-0-	40	1	7699	3	Y	-0-			-0-
03	9269	X	8518	-0-	-751	-0-	43	1	8475	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	544	1	16310	2	N	-0-			-0-
01	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	588	1	16210	2	N	-0-			-0-
02	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	520	1	14984	2	N	-0-			-0-
*03	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	588	1	16210	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	29	1	5689	3	N	-0-			-0-
01	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	30	1	5625	3	N	-0-			-0-
02	5488	X	4936	-0-	-552	-0-	25	1	4911	3	N	-0-			-0-
03	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	27	1	5372	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	32	1	6236	3	N	-0-			-0-
*01	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	33	1	6278	3	N	-0-			-0-
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	32	1	6195	3	N	-0-			-0-
*03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	40	1	7908	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
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-
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	40	1	7727	3	N	-0-			-0-
01	7347	X	7261	-0-	-86	-0-	38	1	7223	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6509	-0-	-127	-0-	33	1	6476	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	7207	-0-	-140	-0-	37	1	7170	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
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-
12	11470	X	10880	-0-	-590	-0-	56	1	10824	3	N	-0-			-0-
01	11470	X	9882	-0-	-1588	-0-	52	1	9830	3	N	-0-			-0-
02	10360	X	9799	-0-	-561	-0-	50	1	9749	3	N	-0-			-0-
03	11036	X	10760	-0-	-276	-0-	55	1	10705	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 - 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
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-
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	55	1	10626	3	N	-0-			-0-
*01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	56	1	10592	3	N	-0-			-0-
02	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	52	1	10073	3	N	-0-			-0-
*03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	52	1	10189	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
10	8029	X	8025	-0-	-4	-0-	282	1	7743	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-
12	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	235	1	7039	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	6727	-0-	-1426	-0-	236	1	6491	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	5864	-0-	-1500	-0-	197	1	5667	2	N	-0-			-0-
*03	8029	X	6219	-0-	-1810	-0-	198	1	6021	2	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
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-
12	6851	X	6038	-0-	-813	-0-	281	1	5757	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6288	-0-	-563	-0-	296	1	5992	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5335	-0-	-825	-0-	258	1	5077	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6428	-0-	-330	-0-	327	1	6101	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
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-
12	15283	X	13600	-0-	-1683	-0-	659	1	12941	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	12900	-0-	-2321	-0-	625	1	12275	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12387	-0-	-1081	-0-	626	1	11761	2	N	-0-			-0-
*03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	799	1	14373	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	420	1	12594	2	N	-0-			-0-
01	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	457	1	12598	2	N	-0-			-0-
02	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	396	1	11413	2	N	-0-			-0-
*03	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	457	1	12598	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	936	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
12	3286	X	46	-0-	-3240	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-
*01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
*02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	692	1	5804	2	N	-0-			-0-
*03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	878	1	6979	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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
12	4123	X	3559	-0-	-564	-0-	18	1	3541	3	N	-0-			104
01	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	21	1	3896	3	N	-0-			104
02	3724	X	3136	-0-	-588	-0-	16	1	3120	3	N	-0-			104
03	4123	X	3300	-0-	-823	-0-	17	1	3283	3	N	-0-			104

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-			-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-			-0-
12	6448	X	6402	-0-	-46	-0-	6402	3			N	-0-			-0-
01	6448	X	6326	-0-	-122	-0-	6326	3			N	-0-			-0-
02	5824	X	5798	-0-	-26	-0-	5798	3			N	-0-			-0-
03	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	3			N	-0-			-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

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
*04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	15	1	3194	3	Y	-0-			109
05	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	16	1	3258	3	Y	-0-			109
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
12	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	15	1	2928	3	Y	-0-			55
01	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	15	1	2846	3	Y	-0-			55
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	13	1	2510	3	Y	-0-			55
03	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-			55

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	713	1	6036	3	N	-0-			-0-
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	702	1	2338	3	N	-0-			-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	637	1	1698	3	N	-0-			-0-
*03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	713	1	4972	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-			-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-			-0-
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-			-0-
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-			-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
*03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-			-0-
11	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	3			N	-0-			-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-			-0-
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-			-0-
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			N	-0-			-0-
*03	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	131	1	3236	2	N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	113	1	3239	2	N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	114	1	2857	2	N	-0-					-0-
*03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	112	1	3246	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

*04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	9637	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9490	-0-	-306	-0-	46	1	9444	3	N	-0-					-0-
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-
12	9641	X	8846	-0-	-795	-0-	45	1	8801	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	8608	-0-	-847	-0-	45	1	8563	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8301	-0-	-211	-0-	43	1	8258	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8835	-0-	-279	-0-	45	1	8790	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

*04	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	28	1	5972	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	30	1	6074	3	N	-0-					-0-
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-
12	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	28	1	5515	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	4762	-0-	-973	-0-	25	1	4737	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4962	-0-	-106	-0-	25	1	4937	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	28	1	5472	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

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-
12	7254	X	6640	-0-	-614	-0-	214	1	6426	2	N	-0-					-0-
*01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	250	1	6878	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6022	-0-	-306	-0-	202	1	5820	2	N	-0-					-0-
*03	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	211	1	6407	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

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-
12	4092	X	3619	-0-	-473	-0-	697	1	2922	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3316	-0-	-776	-0-	624	1	2692	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3481	-0-	-215	-0-	631	1	2850	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	697	1	2983	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
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-
12	8246	X	8178	-0-	-68	-0-	264	1	7914	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	8166	-0-	-80	-0-	286	1	7880	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6861	-0-	-615	-0-	230	1	6631	2	N	-0-					-0-
*03	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	254	1	7693	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	372	1	3032	3	N	-0-					65
01	3131	X	256	-0-	-2875	-0-	162	1	94	9	N	85	130	1			20
02	2828	X	1654	-0-	-1174	-0-	332	1	1322	3	N	-0-					20
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	372	1	3351	3	N	-0-					20

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 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
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-
12	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	51	1	9888	3	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8506	-0-	-763	-0-	45	1	8461	3	Y	-0-					-0-
02	8372	X	5203	-0-	-3169	-0-	27	1	5176	3	Y	-0-					-0-
03	9269	X	6572	-0-	-2697	-0-	33	1	6539	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6293	X	5672	-0-	-621	-0-	791	1	54	2	N	188	177	1			22
							4620	3	207	9							
01	6014	X	5271	-0-	-743	-0-	788	1	4	2	N	-0-					22
							4479	3									
02	5432	X	4321	-0-	-1111	-0-	630	1	19	2	N	-0-					22
							3672	3									
*03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	814	1	5039	3	N	-0-					22

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 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
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-
12	7068	X	5381	-0-	-1687	-0-	565	1	4816	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4714	-0-	-1858	-0-	497	1	4217	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4778	-0-	-738	-0-	507	1	4271	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5240	-0-	-836	-0-	534	1	4706	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
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-
12	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	40	2	3480	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3	2	3412	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2955	-0-	-293	-0-	15	2	2940	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	3344	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
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-
12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	208	1	6223	2	N	-0-					-0-
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	156	1	4295	2	N	-0-					-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	173	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	156	1	4295	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
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-
12	18414	X	16678	-0-	-1736	-0-	539	1	16139	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	16062	-0-	-2011	-0-	562	1	15500	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	15219	-0-	-853	-0-	511	1	14708	2	N	-0-					-0-
*03	17670	X	16728	-0-	-942	-0-	534	1	16194	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
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-
12	9796	X	9050	-0-	-746	-0-	284	1	8766	3	N	-0-					-0-
*01	9796	X	9611	-0-	-185	-0-	51	1	9560	3	N	-0-					-0-
*02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	49	1	9563	3	N	-0-					-0-
*03	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	53	1	10447	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
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-
12	5549	X	4381	-0-	-1168	-0-	914	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3736	-0-	-1813	-0-	807	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	1939	-0-	-3297	-0-	75	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	3494	-0-	-2303	-0-	116	1	3378	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
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-
12	8215	X	5996	-0-	-2219	-0-	338	1	5658	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7431	-0-	-598	-0-	350	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6822	-0-	-430	-0-	330	1	6492	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7437	-0-	-592	-0-	378	1	7059	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
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-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	732	1	3712	3	N	-0-					-0-
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	697	1	3381	3	N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	661	1	3254	3	N	-0-					-0-
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	730	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
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
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-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	25	1	4760	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	18	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3086	-0-	-610	-0-	16	1	3070	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2740	-0-	-1352	-0-	14	1	2726	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
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-
12	7595	X	7345	-0-	-250	-0-	38	1	7307	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	37	1	6930	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6752	-0-	-108	-0-	35	1	6717	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	7296	-0-	-206	-0-	37	1	7259	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
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-
12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	59	1	11410	3	N	-0-					-0-
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	55	1	10339	3	N	-0-					-0-
02	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	55	1	10686	3	N	-0-					-0-
*03	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	60	1	11695	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
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-
12	7409	X	7217	-0-	-192	-0-	233	1	6984	2	N	-0-					-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	277	1	7636	2	N	-0-					-0-
02	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	286	1	8229	2	N	-0-					-0-
*03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	277	1	7636	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
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	13271	-0-	10171	10171	13271	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	9161	-0-	6061	16232	9161	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	8818	-0-	6018	22250	8818	3			N	-0-					-0-
*03	31462	X	9212	-0-	-22250	-0-	9212	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
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-
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	107	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	119	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3094	-0-	-126	-0-	104	1	2990	2	N	-0-					-0-
*03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	107	1	3231	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	7988	-0-	4888	4888	7988	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4867	-0-	1767	6655	4867	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1076	-0-	-1724	4931	1076	3			N	-0-					-0-
*03	5089	X	158	-0-	-4931	-0-	158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8742	X	8299	-0-	-443	-0-	42	1	8257	3	Y	-0-					-0-
01	8618	X	8213	-0-	-405	-0-	43	1	8170	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6897	-0-	-831	-0-	35	1	6862	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8301	-0-	-162	-0-	42	1	8259	3	Y	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 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
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-
12	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	279	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2524	-0-	-1692	-0-	357	1	2167	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	1382	-0-	-2834	-0-	345	1	1037	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	101	1	3027	2	N	-0-					-0-
*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	109	1	3014	2	N	-0-					-0-
*02	2716	X	2627	-0-	-89	-0-	88	1	2539	2	N	-0-					-0-
*03	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	94	1	2852	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6634	X	5230	-0-	-1404	-0-	27	1	5203	3	Y	-0-					55
01	6634	X	5999	-0-	-635	-0-	31	1	5887	3	Y	74	74	1			55
							81	9									
02	5992	X	5422	-0-	-570	-0-	27	1	5333	3	Y	56	56	1			55
							62	9									
03	5983	X	5205	-0-	-778	-0-	26	1	5175	3	Y	4	4	1			55
							4	9									

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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		504	-0-	504	504	305	1	199	3	N	-0-					-0-
*03	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	21	1	4065	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 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
*04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	20	1	4152	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	21	1	4288	3	N	-0-					-0-
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-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	25	1	4876	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	23	1	4381	3	N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	23	1	4450	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	22	1	4245	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	268	1	8034	2	N	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	283	1	7806	2	N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	249	1	7159	2	N	-0-					-0-
*03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	283	1	7806	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 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
*04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	59	1	12628	3	Y	-0-					6
05	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	66	1	13487	3	Y	-0-					6
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
12	13330	X	12596	-0-	-734	-0-	64	1	12532	3	Y	-0-					6
01	13299	X	12377	-0-	-922	-0-	65	1	12312	3	Y	-0-					6
02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	59	1	11373	3	Y	-0-					6
03	12834	X	12557	-0-	-277	-0-	64	1	12493	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 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
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-
12	8556	X	7932	-0-	-624	-0-	505	1	7427	2	N	-0-					-0-
*01	8556	X	7198	-0-	-1358	-0-	469	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7176	-0-	-244	-0-	503	1	6673	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	582	1	7428	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	110	1	2721	2	N	-0-					-0-
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	101	1	2517	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	84	1	2454	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
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-
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	68	1	1864	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1815	-0-	-117	-0-	61	1	1754	2	N	-0-					-0-
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	67	1	2028	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
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-
12	8866	X	8217	-0-	-649	-0-	42	1	8175	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	8161	-0-	-519	-0-	43	1	8118	3	Y	-0-					-0-
02	7756	X	7289	-0-	-467	-0-	37	1	7252	3	Y	-0-					-0-
03	8339	X	7971	-0-	-368	-0-	41	1	7930	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
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									
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	738	1	4921	3	Y	60					84
							66	9									
*01	5983	X	4850	-0-	-1133	-0-	702	1	4085	3	Y	57					141
							63	9									
*02	6132	X	3550	-0-	-2582	-0-	659	1	2851	3	Y	36					177
							40	9									
03	6789	X	5511	-0-	-1278	-0-	737	1	4663	3	Y	101	153	1			125
							111	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
*04	11760	X	11731	-0-	-29	-0-	55	1	11676	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	55	1	11252	3	N	-0-					-0-
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-
12	11749	X	10688	-0-	-1061	-0-	55	1	10633	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	10207	-0-	-1542	-0-	54	1	10153	3	N	-0-					-0-
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	57	1	11039	3	N	-0-					-0-
*03	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	59	1	11601	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
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
12	8246	X	8172	-0-	-74	-0-	42	1	8130	3	Y	-0-					4
*01	8246	X	8182	-0-	-64	-0-	43	1	8139	3	Y	-0-					4
02	7448	X	7369	-0-	-79	-0-	38	1	7331	3	Y	-0-					4
*03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	42	1	8262	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	41	1	7939	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7595	-0-	-341	-0-	40	1	7555	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	6860	-0-	-224	-0-	35	1	6825	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	40	1	7755	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	886	1	3490	3	N	97	173	1			108
							107	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	916	1	3451	3	N	34					142
							37	9									
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									
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	920	1	4091	3	N	39	173	1			65
							43	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	690	1	4296	3	N	52					117
							57	9									
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	832	1	3934	3	N	79					196
							87	9									
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	920	1	4073	3	N	55					251
							61	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	566	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	479	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	55	1	1368	2	N	-0-					-0-
*03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 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
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-
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	686	1	7055	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	593	1	6258	2	N	-0-					-0-
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	260	1	6502	2	N	-0-					-0-
*03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	237	1	6879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 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
*04	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	37	1	7810	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	39	1	7943	3	N	-0-			-0-
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-
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	51	1	9827	3	N	-0-			-0-
01	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	51	1	9632	3	N	-0-			-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	45	1	8711	3	N	-0-			-0-
*03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	48	1	9494	3	N	-0-			-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	33	1	7062	3	N	-0-			-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	35	1	7201	3	N	-0-			-0-
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-
12	7130	X	6367	-0-	-763	-0-	33	1	6334	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	32	1	6075	3	N	-0-			-0-
02	6328	X	5578	-0-	-750	-0-	29	1	5549	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	31	1	6019	3	N	-0-			-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6975	X	6125	-0-	-850	-0-	239	1	5886	2	N	-0-			-0-
01	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	208	1	5966	2	N	-0-			-0-
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	214	1	5365	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	6118	-0-	-20	-0-	203	1	5915	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	962	1	7050	2	N	-0-			-0-
*01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	514	1	7355	2	N	-0-			-0-
*02	5936	X	5645	-0-	-291	-0-	395	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6253	-0-	-319	-0-	454	1	5799	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
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-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	837	1	2641	2	N	-0-			-0-
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	764	1	754	2	N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
*03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	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 #: 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
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-
12	6324	X	3811	-0-	-2513	-0-	458	1	3353	2	N	-0-					-0-
*01	5921	X	3443	-0-	-2478	-0-	225	1	3218	2	N	-0-					-0-
*02	5824	X	1230	-0-	-4594	-0-	86	1	1144	2	N	-0-					-0-
*03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	507	1	6460	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
*04	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	1059	1	1451	3	Y	-0-					88
05	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	1094	1	1359	3	Y	5					93
							6	9									
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	2821	-0-	-839	-0-	281	1	2540	3	Y	-0-					31
*12	3782	X	1775	-0-	-2007	-0-	382	1	1378	3	Y	14					45
							15	9									
*01	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	390	1	2537	3	Y	22					67
							24	9									
02	3416	X	2428	-0-	-988	-0-	350	1	2054	3	Y	22					89
							24	9									
03	3751	X	2680	-0-	-1071	-0-	388	1	2271	3	Y	19					108
							21	9									

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
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-
12	5394	X	4408	-0-	-986	-0-	634	1	3774	2	N	-0-					-0-
*01	5394	X	2005	-0-	-3389	-0-	70	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2621	-0-	-2251	-0-	88	1	2533	2	N	-0-					-0-
*03	4805	X	3993	-0-	-812	-0-	127	1	3866	2	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
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
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					1
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					1
02	6636	X	2989	-0-	-3647	-0-	2989	3			N	-0-					1
03	7347	X	2561	-0-	-4786	-0-	2561	3			N	-0-					1

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
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-
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1160	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1318	1	4570	2	N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	895	1	2691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 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
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-
12	2821	N	2645	-0-	-176	-0-	85	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	89	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2335	-0-	-101	-0-	78	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	89	1	2458	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
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	4	1	893	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
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									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	Y	19	1	1			22
							21	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	14	19	1			17
							15	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	14	1	1			30
							15	9									
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	Y	11	31	1			10
							12	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
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	1779	-0-	-2309	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	1192	-0-	-3892	-0-	1192	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
10	10199	X	9432	-0-	-767	-0-	331	1	9101	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	9703	X	9361	-0-	-342	-0-	302	1	9059	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9416	-0-	-8	-0-	330	1	9086	2	N	-0-					-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	292	1	8401	2	N	-0-					-0-
*03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	304	1	9217	2	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
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-
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	33	1	6330	3	N	-0-					-0-
*01	5177	X	4229	-0-	-948	-0-	22	1	4207	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	22	1	4259	3	N	-0-					-0-
*03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	6289	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
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-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1129	1	3434	2	N	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1098	1	3450	2	N	-0-					-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	910	1	2825	2	N	-0-					-0-
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	921	1	3463	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
10	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
*03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	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
*04	2880	X	1010	-0-	-1870	-0-	264	1	709	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	4247	X	370	-0-	-3877	-0-	2	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	281	1	3359	3	Y	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	384	1	3679	3	Y	6					6
							7	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	351	1	2963	3	Y	15					21
							17	9									
*03	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	388	1	3077	3	Y	15					36
							17	9									

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
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-
12	10943	X	9851	-0-	-1092	-0-	318	1	9533	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10661	-0-	-282	-0-	373	1	10288	2	N	-0-					-0-
02	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	319	1	9189	2	N	-0-					-0-
*03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	373	1	10288	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
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-
12	5766	X	804	-0-	-4962	-0-	26	1	778	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4305	-0-	-1089	-0-	481	1	3824	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	121	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3963	-0-	-625	-0-	139	1	3824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5890	X	5544	-0-	-346	-0-	425	1	5119	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	640	-0-	-4940	-0-	22	1	618	2	N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	714	1	6330	2	N	-0-					-0-
*03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	977	1	7668	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

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-
12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	316	1	9478	2	N	-0-					-0-
01	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	324	1	8933	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	8060	-0-	-256	-0-	271	1	7789	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9257	-0-	-539	-0-	324	1	8933	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

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
12	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	526	1	2433	3	N	-0-					33
01	2914	X	2297	-0-	-617	-0-	231	1	2066	3	N	-0-					33
02	2548	X	1911	-0-	-637	-0-	316	1	1595	3	N	-0-					33
03	2945	X	2376	-0-	-569	-0-	351	1	2025	3	N	-0-					33

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
*03	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		10554	-0-	10554	12792	10554	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7597	-0-	7597	20389	7597	3			N	-0-					-0-
12	34360	X	13971	-0-	-20389	-0-	13971	3			N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	9367	-0-	-2475	-0-	9367	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

*04	8550	X	8442	-0-	-108	-0-	39	1	8293	3	N	100	130	1			60
							110	9									
05	8835	X	8695	-0-	-140	-0-	42	1	8546	3	N	97	102	1			55
							107	9									
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									
12	8370	X	6894	-0-	-1476	-0-	35	1	6823	3	N	33	154	1			10
							36	9									
01	8370	X	6255	-0-	-2115	-0-	32	1	6121	3	N	93					103
							102	9									
02	7392	X	6193	-0-	-1199	-0-	31	1	6067	3	N	86	166	1			23
							95	9									
03	8184	X	6689	-0-	-1495	-0-	34	1	6578	3	N	70					93
							77	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

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-
12	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	502	1	3800	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4457	-0-	-534	-0-	631	1	3826	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-
03	4991	X	2812	-0-	-2179	-0-	702	1	2110	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

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-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	321	1	6589	2	N	-0-					-0-
*01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	305	1	6252	2	N	-0-					-0-
*02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	602	1	4775	2	N	-0-					-0-
*03	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	467	1	8695	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	12420	X	11823	-0-	-597	-0-	55	1	11768	3	N	-0-			-0-
05	12710	X	12070	-0-	-640	-0-	59	1	12011	3	N	-0-			-0-
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-
12	12772	X	11306	-0-	-1466	-0-	58	1	11248	3	N	-0-			-0-
01	11966	X	11765	-0-	-201	-0-	62	1	11703	3	N	-0-			-0-
02	10696	X	9681	-0-	-1015	-0-	50	1	9631	3	N	-0-			-0-
03	11749	X	11246	-0-	-503	-0-	57	1	11189	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

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-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	830	1	3414	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	737	1	3772	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-			-0-
03	4743	X	3531	-0-	-1212	-0-	117	1	3414	2	N	-0-			-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

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-
12	6355	X	5988	-0-	-367	-0-	521	1	5467	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	481	1	5555	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-			-0-
03	6355	X	6134	-0-	-221	-0-	299	1	5835	2	N	-0-			-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

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
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	696	1	30	2	N	-0-			14
							2591	3							
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	697	1	2	2	N	-0-			14
							2558	3							
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	635	1	12	2	N	-0-			14
							2331	3							
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	700	1	2500	3	N	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

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-
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	389	1	8029	2	N	-0-					-0-
*01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	395	1	8040	2	N	-0-					-0-
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	348	1	6858	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	7004	-0-	-219	-0-	356	1	6648	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

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-
12	9052	X	8206	-0-	-846	-0-	714	1	7492	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8384	-0-	-668	-0-	669	1	7715	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	-0-	-0-	-7952	-0-					N	-0-					-0-
03	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	402	1	7823	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

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-
12	11966	X	11317	-0-	-649	-0-	523	1	10794	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11276	-0-	-690	-0-	526	1	10750	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10136	-0-	-672	-0-	490	1	9646	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11420	-0-	-81	-0-	582	1	10838	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

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-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-					-0-
							3386	3									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					-0-
							3316	3									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	24	1	16	2	N	-0-					-0-
							3030	3									
*03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	27	1	3454	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

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-
12	6107	X	5127	-0-	-980	-0-	166	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5198	-0-	-661	-0-	182	1	5016	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5051	-0-	-241	-0-	170	1	4881	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	182	1	5016	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 #: 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
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-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	914	1	6535	2	N	-0-			-0-
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	877	1	6038	2	N	-0-			-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	219	1	5461	2	N	-0-			-0-
*03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	233	1	6784	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
*04	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	35	1	7421	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7519	-0-	-572	-0-	37	1	7482	3	N	-0-			-0-
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-
12	7409	X	7182	-0-	-227	-0-	37	1	7145	3	N	-0-			-0-
01	7409	X	7218	-0-	-191	-0-	38	1	7180	3	N	-0-			-0-
02	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	41	1	8038	3	N	-0-			-0-
*03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	45	1	8812	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
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-
12	13144	X	11681	-0-	-1463	-0-	639	1	11042	2	N	-0-			-0-
01	13144	X	11429	-0-	-1715	-0-	645	1	10784	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					N	-0-			-0-
03	12617	X	11395	-0-	-1222	-0-	379	1	11016	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
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-
12	5022	X	2501	-0-	-2521	-0-	786	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	3331	-0-	-2497	-0-	957	1	2374	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-			-0-
03	5828	X	2024	-0-	-3804	-0-	505	1	1519	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1310	1	3648	2	N	-0-			-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1350	1	3219	2	N	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
*03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1583	1	4497	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	350	1	10473	2	N	-0-			-0-
01	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	358	1	9873	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	6418	-0-	-2262	-0-	215	1	6203	2	N	-0-			-0-
*03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	372	1	10253	2	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 #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	507	1	12506	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11889	-0-	-728	-0-	401	1	11488	2	N	-0-					-0-
02	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	446	1	11143	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12878	-0-	-142	-0-	428	1	12450	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

*04	8190	X	8141	-0-	-49	-0-	38	1	8103	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	39	1	7919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
12	7564	X	6846	-0-	-718	-0-	35	1	6811	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7030	-0-	-410	-0-	37	1	6989	3	Y	4					4
							4	9									
02	6692	X	6609	-0-	-83	-0-	34	1	6562	3	Y	12					16
							13	9									
03	7006	X	6999	-0-	-7	-0-	36	1	6961	3	Y	2					18
							2	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

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									
12	4898	X	4680	-0-	-218	-0-	24	1	4586	3	Y	64	51	1			41
							70	9									
01	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	24	1	4559	3	Y	48					89
							53	9									
02	4256	X	4141	-0-	-115	-0-	21	1	4100	3	Y	18					107
							20	9									
03	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	24	1	4602	3	Y	32					139
							35	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
*04	7800	X	6491	-0-	-1309	-0-	30	1	6461	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	6594	-0-	-1466	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
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-
12	8246	X	7367	-0-	-879	-0-	38	1	7329	3	N	-0-					-0-
*01	7998	X	7373	-0-	-625	-0-	39	1	7334	3	N	-0-					-0-
*02	6384	X	6036	-0-	-348	-0-	31	1	6005	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6505	-0-	-873	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	922	1	697	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	870	X	615	-0-	-255	-0-	615	1			N	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	588	1	3200	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	566	1	2519	3	N	-0-					-0-
*02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	523	1	839	3	N	-0-					-0-
*03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	510	1	3130	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

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-
12	3658	X	1385	-0-	-2273	-0-	43	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	1516	-0-	-2142	-0-	73	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	1356	-0-	-535	-0-	105	1	1251	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

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-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	134	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	196	1	3834	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	3980	-0-	-422	-0-	309	1	3671	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

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-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	117	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	187	1	3672	2	N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	286	1	3396	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
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-
12	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	277	1	6831	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	238	1	6815	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6280	-0-	-468	-0-	242	1	6038	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6972	-0-	-375	-0-	232	1	6740	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
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	12321	-0-	9521	9521	12321	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	13606	-0-	10506	20027	13606	3			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
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									
12	9083	X	8772	-0-	-311	-0-	45	1	8658	3	Y	63	71	1			37
							69	9									
01	9083	X	8689	-0-	-394	-0-	45	1	8602	3	Y	38	3	1			72
							42	9									
02	8204	X	7964	-0-	-240	-0-	41	1	7887	3	Y	33	74	1			31
							36	9									
*03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	45	1	8874	3	Y	9	5	1			35
							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
*04	9270	X	8374	-0-	-896	-0-	39	1	8335	3	Y	-0-					-0-
05	9579	X	8481	-0-	-1098	-0-	41	1	8440	3	Y	-0-					-0-
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-
12	10540	X	10182	-0-	-358	-0-	52	1	10130	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	9661	-0-	-879	-0-	51	1	9610	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	8856	-0-	-664	-0-	45	1	8811	3	Y	-0-					-0-
03	10168	X	9956	-0-	-212	-0-	51	1	9905	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
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									
12	7254	X	6909	-0-	-345	-0-	35	1	6841	3	Y	30	74	1			13
							33	9									
01	6913	X	5164	-0-	-1749	-0-	27	1	5119	3	Y	16	3	1			26
							18	9									
02	6216	X	4039	-0-	-2177	-0-	21	1	3992	3	Y	24	29	1			21
							26	9									
03	6913	X	4658	-0-	-2255	-0-	24	1	4626	3	Y	7	2	1			26
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	7502	X	3086	-0-	-4416	-0-	100	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	4672	-0-	-2830	-0-	164	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	3871	-0-	-2905	-0-	130	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4672	-0-	-2024	-0-	164	1	4508	2	N	-0-					-0-

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
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	617	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	464	1	13915	2	N	-0-					-0-
01	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	484	1	13334	2	N	-0-					-0-
02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	492	1	14161	2	N	-0-					-0-
*03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	484	1	13334	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 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
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-
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	884	1	6430	2	N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	725	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	799	1	5274	2	N	-0-					-0-
*03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	270	1	3807	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 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
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-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	675	1	4097	2	N	-0-					-0-
*01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	175	1	4819	2	N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	281	1	8103	2	N	-0-					-0-
*03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	273	1	8297	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 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
*04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	51	1	10808	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	55	1	11291	3	N	-0-					-0-
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-
12	10912	X	10228	-0-	-684	-0-	370	1	9858	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	9113	-0-	-1582	-0-	48	1	9065	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	8526	-0-	-938	-0-	44	1	8482	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9247	-0-	-983	-0-	47	1	9200	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 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
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-
12	8897	X	7071	-0-	-1826	-0-	228	1	6843	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	6687	-0-	-2210	-0-	234	1	6453	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	4193	-0-	-3843	-0-	141	1	4052	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	249	1	6860	2	N	-0-			-0-

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
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
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-
12	3100	N	4460	-0-	1360	1360	23	1	4437	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5116	-0-	2016	3376	27	1	5089	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4363	-0-	1563	4939	22	1	4341	3	N	-0-			-0-
*03	9335	X	4396	-0-	-4939	-0-	22	1	4374	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	472	1	3290	2	N	-0-			-0-
*01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	126	1	3462	2	N	-0-			-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	120	1	3458	2	N	-0-			-0-
*03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	130	1	3929	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10137	X	9914	-0-	-223	-0-	51	1	9863	3	Y	-0-			-0-
*01	10137	X	9289	-0-	-848	-0-	49	1	9240	3	Y	-0-			-0-
02	9380	X	7653	-0-	-1727	-0-	39	1	7614	3	Y	-0-			-0-
03	10385	X	9144	-0-	-1241	-0-	46	1	9098	3	Y	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 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
10	8525	X	8165	-0-	-360	-0-	286	1	7879	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	263	1	7870	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	8066	-0-	-87	-0-	282	1	7784	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6815	-0-	-549	-0-	229	1	6586	2	N	-0-			-0-
*03	8153	X	7990	-0-	-163	-0-	255	1	7735	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 #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

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
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-
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	31	1	6082	3	Y	-0-			-0-
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	31	1	5911	3	Y	-0-			-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	29	1	5647	3	Y	-0-			-0-
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5818	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

*04	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	24	1	5063	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	25	1	5111	3	N	-0-			-0-
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-
12	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	24	1	4627	3	N	-0-			-0-
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	29	1	5389	3	N	-0-			-0-
02	4676	X	4639	-0-	-37	-0-	24	1	4615	3	N	-0-			-0-
*03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	28	1	5577	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

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-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	61	1	11783	3	N	-0-			-0-
01	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	62	1	11765	3	N	-0-			-0-
02	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	52	1	10138	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	11027	-0-	-226	-0-	56	1	10971	3	N	-0-			-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

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-
12	12307	X	11743	-0-	-564	-0-	60	1	11683	3	N	-0-			-0-
01	12214	X	11537	-0-	-677	-0-	61	1	11476	3	N	-0-			-0-
02	10948	X	10386	-0-	-562	-0-	53	1	10333	3	N	-0-			-0-
03	11997	X	11382	-0-	-615	-0-	58	1	11324	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

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-
12	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	880	1	11459	2	N	-0-			-0-
*01	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	407	1	11208	2	N	-0-			-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	306	1	8804	2	N	-0-			-0-
*03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	336	1	10199	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 - 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
*04	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	30	1	6199	3	N	-0-					-0-
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-
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	30	1	5897	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	30	1	5715	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5164	-0-	-380	-0-	26	1	5138	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5545	-0-	-593	-0-	28	1	5517	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
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-
12	13702	X	13465	-0-	-237	-0-	435	1	13030	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	13551	-0-	-151	-0-	474	1	13077	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	12014	-0-	-362	-0-	403	1	11611	2	N	-0-					-0-
*03	13454	X	13066	-0-	-388	-0-	417	1	12649	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
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									
12	7719	X	7262	-0-	-457	-0-	37	1	7223	3	Y	2					26
							2	9									
01	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	39	1	7306	3	Y	50	59	1			17
							55	9									
02	6888	X	6445	-0-	-443	-0-	33	1	6405	3	Y	6	3	1			20
							7	9									
03	7409	X	7077	-0-	-332	-0-	36	1	7041	3	Y	-0-					20

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
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1326	-0-	-1681	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1470	-0-	-1246	-0-	96	1	1374	3	N	-0-					-0-
*03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	372	1	7616	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
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-
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	722	1	8644	2	N	-0-					-0-
01	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	671	1	8606	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	627	1	7292	2	N	-0-					-0-
*03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	652	1	8157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	112	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	96	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	100	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	85	1	2484	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
10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	269	1	7401	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	198	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	204	1	6102	2	N	-0-					-0-
*01	6324	X	5918	-0-	-406	-0-	207	1	5711	2	N	-0-					-0-
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	196	1	5631	2	N	-0-					-0-
*03	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	198	1	6016	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
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-
12	11656	X	11297	-0-	-359	-0-	523	1	10774	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	7683	-0-	-3756	-0-	358	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9658	-0-	-674	-0-	466	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10719	-0-	-720	-0-	545	1	10174	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
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									
12	8153	X	8081	-0-	-72	-0-	41	1	8032	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
01	8153	X	8011	-0-	-142	-0-	42	1	7968	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7364	X	7223	-0-	-141	-0-	37	1	7186	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7828	-0-	-263	-0-	40	1	7788	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	734	1	4177	2	N	-0-					-0-
*01	4092	X	2245	-0-	-1847	-0-	79	1	2166	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2906	-0-	-790	-0-	98	1	2808	2	N	-0-					-0-
*03	4867	X	2556	-0-	-2311	-0-	82	1	2474	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	527	1	10849	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11274	-0-	-568	-0-	526	1	10748	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9940	-0-	-756	-0-	480	1	9460	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	10998	-0-	-379	-0-	559	1	10439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	606	1	6593	2	N	-0-					-0-
*01	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	211	1	5819	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5822	-0-	-394	-0-	195	1	5627	2	N	-0-					-0-
*03	7192	X	5815	-0-	-1377	-0-	186	1	5629	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	455	1	9384	2	N	-0-					-0-
*01	9734	X	8180	-0-	-1554	-0-	383	1	7797	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8476	-0-	-316	-0-	409	1	8067	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9798	-0-	-29	-0-	505	1	9293	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	58	1	12282	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	61	1	12402	3	N	-0-					-0-
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-
12	12555	X	11440	-0-	-1115	-0-	59	1	11381	3	N	-0-					-0-
01	12555	X	11561	-0-	-994	-0-	61	1	11500	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10240	-0-	-708	-0-	52	1	10188	3	N	-0-					-0-
03	11749	X	11215	-0-	-534	-0-	57	1	11158	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	282	1	6947	2	N	-0-					-0-
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	291	1	8335	2	N	-0-					-0-
02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	296	1	7391	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7041	-0-	-399	-0-	234	1	6807	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	408	1	7007	3	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	388	1	6104	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6292	-0-	-148	-0-	367	1	5925	3	Y	-0-					-0-
*03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	407	1	6811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	641	1	23	2	N	-0-					-0-
							2005	3									
01	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	627	1	2	2	N	-0-					-0-
							1961	3									
02	2744	X	2366	-0-	-378	-0-	630	1	9	2	N	-0-					-0-
							1727	3									
03	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	696	1	2278	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	383	1	10522	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	11709	-0-	-71	-0-	378	1	11331	2	N	-0-					-0-
*01	11222	X	10715	-0-	-507	-0-	375	1	10340	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9954	-0-	-182	-0-	334	1	9620	2	N	-0-					-0-
*03	11718	X	7880	-0-	-3838	-0-	251	1	7629	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 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
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									
12	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	41	1	7931	3	Y	17					55
							19	9									
01	8432	X	7748	-0-	-684	-0-	41	1	7677	3	Y	27	73	1			9
							30	9									
02	7616	X	7099	-0-	-517	-0-	36	1	7042	3	Y	19	4	1			24
							21	9									
03	8401	X	8025	-0-	-376	-0-	41	1	7966	3	Y	16					40
							18	9									

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
*04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	25	1	5229	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
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-
12	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	24	1	4604	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	25	1	4754	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	3769	-0-	-823	-0-	19	1	3750	3	N	-0-					-0-
*03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	28	1	5470	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	23 57	1 9	4585	3	Y	52	74	1			3
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	4718	3	Y	4	4	1			3
12	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	22 2	1 9	4369	3	Y	2					5
01	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	23 2	1 9	4349	3	Y	2					7
02	4508	X	4033	-0-	-475	-0-	21 3	1 9	4009	3	Y	3					10
03	4898	X	3051	-0-	-1847	-0-	15 36	1 9	3000	3	Y	33	41	1			2

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

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-
12	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	760	1	22779	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	19591	-0-	-1086	-0-	686	1	18905	2	N	-0-					-0-
02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	659	1	18963	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	19591	-0-	-1086	-0-	686	1	18905	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

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-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	101	2	8684	3	N	-0-					-0-
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8	2	8627	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	37	2	7213	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7681	-0-	-193	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

10	6355	X	464	-0-	-5891	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	367	-0-	-5783	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	400	-0-	-4281	-0-	5	2	395	3	N	-0-					-0-
01	2387	X	707	-0-	-1680	-0-	1	2	706	3	N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	5	2	938	3	N	-0-					-0-
*03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

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-
12	13454	X	12929	-0-	-525	-0-	664	1	12265	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
02	12152	X	8695	-0-	-3457	-0-	519	1	8176	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	6973	-0-	-6481	-0-	646	1	6327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	6947	-0-	-253	-0-	32	1	6915	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	35	1	7017	3	N	-0-			-0-
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-
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	44	1	8606	3	N	-0-			-0-
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	42	1	7894	3	N	-0-			-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	38	1	7332	3	N	-0-			-0-
*03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7860	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
*04	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
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-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	25	1	4764	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	24	1	4509	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	4027	-0-	-229	-0-	21	1	4006	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	23	1	4481	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
*04	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	17	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	18	1	3628	3	N	-0-			-0-
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-
12	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	16	1	3041	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	18	1	3450	3	N	-0-			-0-
02	3444	X	2982	-0-	-462	-0-	15	1	2967	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	2880	-0-	-933	-0-	15	1	2865	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
12	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	965	1	4455	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5155	-0-	-394	-0-	885	1	4270	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3781	-0-	-1231	-0-	145	1	3636	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4633	-0-	-916	-0-	154	1	4479	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	927	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	1032	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	267	1	6685	2	N	-0-					-0-
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	200	1	5831	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

10	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2616	-0-	-1314	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2536	-0-	-1525	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*01	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2094	-0-	-650	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

*04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	9	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	9	1	1914	3	N	-0-					-0-
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-
12	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	9	1	1767	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	9	1	1668	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1477	-0-	-147	-0-	8	1	1469	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	8	1	1638	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
*04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7512	-0-	-176	-0-	37	1	7475	3	N	-0-					-0-
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-
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	472	1	7132	3	N	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	58	1	10976	3	N	-0-					-0-
02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	47	1	9077	3	N	-0-					-0-
*03	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	47	1	9233	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

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-
12	7068	X	6628	-0-	-440	-0-	880	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	857	1	4590	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4804	-0-	-1384	-0-	730	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5056	-0-	-1795	-0-	466	1	4590	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

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-
12	7192	X	6664	-0-	-528	-0-	1005	1	5659	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5835	-0-	-1357	-0-	894	1	4941	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	4031	-0-	-2465	-0-	803	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6214	-0-	-451	-0-	956	1	5258	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

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-
12	14074	X	12811	-0-	-1263	-0-	627	1	12184	2	N	-0-					-0-
*01	13950	X	12143	-0-	-1807	-0-	621	1	11522	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11750	-0-	-738	-0-	569	1	11181	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12932	-0-	-770	-0-	660	1	12272	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

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-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	69	2	5935	3	N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5	2	5640	3	N	-0-					-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	23	2	4548	3	N	-0-					-0-
*03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 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
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									
12	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	42	1	8251	3	Y	26	41	1			-0-
							29	9									
01	8835	X	8502	-0-	-333	-0-	45	1	8455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	41	1	7940	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	47	1	9140	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
10	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	233	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	213	1	6387	2	N	-0-					-0-
*01	6634	X	5992	-0-	-642	-0-	210	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5703	-0-	-289	-0-	192	1	5511	2	N	-0-					-0-
*03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	243	1	7363	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13206	X	12182	-0-	-1024	-0-	393	1	11789	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	12527	-0-	-307	-0-	439	1	12088	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	10837	-0-	-755	-0-	364	1	10473	2	N	-0-					-0-
*03	12431	X	11820	-0-	-611	-0-	377	1	11443	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	38	1	55	2	Y	61	58	1			10
							4746	3	67	9							
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	Y	62	62	1			10
							5986	3	68	9							
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	39	1	25	2	Y	39	31	1			18
							4809	3	43	9							
*03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	44	1	5642	3	Y	58	68	1			8
							64	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	447	1	46	2	Y	61	58	1			10
							3933	3	67	9							
01	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	448	1	4	2	Y	62	62	1			10
							3648	3	68	9							
02	4564	X	3831	-0-	-733	-0-	30	1	20	2	Y	39	31	1			18
							3738	3	43	9							
03	5053	X	4224	-0-	-829	-0-	33	1	4127	3	Y	58	68	1			8
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10199	X	9570	-0-	-629	-0-	309	1	9261	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9571	-0-	-628	-0-	335	1	9236	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8159	-0-	-913	-0-	274	1	7885	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9571	-0-	-473	-0-	335	1	9236	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

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
12	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	37	1	54	2	N	144	145	1			12
							4613	3	158	9							
01	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	37	1	4	2	N	-0-					12
							4415	3									
02	4396	X	4132	-0-	-264	-0-	32	1	21	2	N	-0-					12
							4079	3									
03	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	35	1	4489	3	N	-0-					12

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

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-
12	12803	X	12246	-0-	-557	-0-	63	1	12183	3	Y	-0-					-0-
01	12648	X	12408	-0-	-240	-0-	65	1	12343	3	Y	-0-					-0-
02	11256	X	10606	-0-	-650	-0-	54	1	10552	3	Y	-0-					-0-
03	12462	X	11862	-0-	-600	-0-	60	1	11802	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

10	5456	X	5044	-0-	-412	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4996	-0-	-212	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4241	-0-	-407	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	4685	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	751	1	7478	3	Y	-0-					15
01	8277	X	8009	-0-	-268	-0-	751	1	7214	3	Y	40	55	1			-0-
							44	9									
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	684	1	7704	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	752	1	7569	3	Y	22					22
							24	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 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
10	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	11408	X	10590	-0-	-818	-0-	83	1	121	2	Y	-0-					-0-
							10386	3									
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	102	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12095	3									
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	88	1	57	2	Y	-0-					-0-
							11002	3									
*03	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	96	1	12237	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
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-
12	11284	X	10648	-0-	-636	-0-	84	1	122	2	Y	-0-					-0-
							10442	3									
01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	102	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12099	3									
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	89	1	57	2	Y	-0-					-0-
							11125	3									
*03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	98	1	12524	3	Y	-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 #: 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
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-
12	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	149	1	3675	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	124	1	3550	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3052	-0-	-784	-0-	117	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3380	-0-	-867	-0-	112	1	3268	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 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
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-
12	9424	X	7727	-0-	-1697	-0-	40	1	7687	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	6542	-0-	-2882	-0-	34	1	6508	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	6489	-0-	-1687	-0-	33	1	6456	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	7837	-0-	-1215	-0-	40	1	7797	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 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
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-
12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	62	1	11987	3	N	-0-			-0-
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	57	1	10812	3	N	-0-			-0-
02	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	53	1	10321	3	N	-0-			-0-
*03	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	57	1	11237	3	N	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

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-
12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	38	1	7452	3	Y	-0-			-0-
*01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	40	1	7476	3	Y	-0-			-0-
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	35	1	6715	3	Y	-0-			-0-
*03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	38	1	7462	3	Y	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

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-
12	7874	X	7116	-0-	-758	-0-	230	1	6886	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	1652	-0-	-6222	-0-	58	1	1594	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	699	-0-	-6413	-0-	24	1	675	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	1652	-0-	-5478	-0-	58	1	1594	2	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

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-
12	3565	X	282	-0-	-3283	-0-	9	1	273	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	405	-0-	-3129	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	401	-0-	-2791	-0-	14	1	387	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	405	-0-	-3129	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

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-
12	8556	X	8158	-0-	-398	-0-	94	2	8064	3	N	-0-			-0-
01	8556	X	7748	-0-	-808	-0-	7	2	7741	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	7128	-0-	-600	-0-	37	2	7091	3	N	-0-			-0-
*03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	3			N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

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-
12	5239	X	5087	-0-	-152	-0-	198	1	4889	2	N	-0-			-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	168	1	4818	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	4326	-0-	-1582	-0-	167	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	4653	-0-	-1888	-0-	155	1	4498	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

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-
12	8804	X	8546	-0-	-258	-0-	44	1	8502	3	Y	-0-			-0-
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	47	1	8839	3	Y	-0-			-0-
02	7952	X	7523	-0-	-429	-0-	39	1	7484	3	Y	-0-			-0-
03	8804	X	8101	-0-	-703	-0-	41	1	8060	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7800	X	6781	-0-	-1019	-0-	32	1	6749	3	N	-0-					78
05	7688	X	7191	-0-	-497	-0-	35	1	7156	3	N	-0-					78
06	7740	X	6571	-0-	-1169	-0-	33	1	6536	3	N	2					80
							2	9									
07	7967	X	6924	-0-	-1043	-0-	33	1	6885	3	Y	5	85	1			-0-
							6	9									
08	7967	X	7062	-0-	-905	-0-	34	1	7025	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-
12	7130	X	6789	-0-	-341	-0-	35	1	6754	3	Y	-0-					-0-
01	7130	X	5723	-0-	-1407	-0-	30	1	5693	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4873	-0-	-1567	-0-	25	1	4848	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	30	1	5843	3	Y	9					9
							10	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

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-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	236	1	7070	2	N	-0-					-0-
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	354	1	9754	2	N	-0-					-0-
02	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	300	1	8641	2	N	-0-					-0-
*03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	354	1	9754	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

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-
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	263	1	7876	2	N	-0-					-0-
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	329	1	9056	2	N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	274	1	7880	2	N	-0-					-0-
*03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	329	1	9056	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

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-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	510	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	588	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	324	1	3847	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

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-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1263	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1126	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
*03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	325	1	3866	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

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-
12	12989	X	12418	-0-	-571	-0-	64	1	12354	3	N	-0-					-0-
*01	12741	X	12397	-0-	-344	-0-	65	1	12332	3	N	-0-					-0-
02	11508	X	11149	-0-	-359	-0-	57	1	11092	3	N	-0-					-0-
03	12648	X	12346	-0-	-302	-0-	63	1	12283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	16	1	3065	3	N	-0-					17
01	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	15	1	2792	3	N	-0-					17
02	2828	X	2440	-0-	-388	-0-	13	1	2427	3	N	-0-					17
03	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	15	1	2843	3	N	1					18
							1	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	1			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	3165	-0-	65	65	858	1	2307	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5487	-0-	2387	2452	924	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	10521	-0-	7721	10173	1128	1	9393	2	N	-0-					-0-
*03	13279	X	3106	-0-	-10173	-0-	913	1	2193	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	174	1	4279	2	N	-0-					-0-
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	124	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2521	-0-	-1943	-0-	83	1	2438	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5270	X	4457	-0-	-813	-0-	156	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	147	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	156	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4070	-0-	-690	-0-	137	1	3933	2	N	-0-					-0-
*03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	142	1	4294	2	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
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-
12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	759	1	5961	2	N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	393	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	-0-					-0-
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	465	1	3598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	17	1	3572	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	18	1	3626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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-
12	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	17	1	3231	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2818	-0-	-542	-0-	14	1	2804	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	16	1	3180	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
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-
12	11532	X	10810	-0-	-722	-0-	85	1	123	2	Y	-0-					-0-
							10602	3									
01	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	104	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12402	3									
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	91	1	59	2	Y	-0-					-0-
							11420	3									
*03	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	101	1	12925	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
*04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	31	1	6620	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	33	1	6637	3	N	-0-					-0-
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-
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	36	1	7066	3	N	-0-					-0-
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	39	1	7297	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5090	-0-	-1518	-0-	26	1	5064	3	N	-0-					-0-
*03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	38	1	7382	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
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-
12	11501	X	9821	-0-	-1680	-0-	317	1	9504	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10710	-0-	-791	-0-	375	1	10335	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9057	-0-	-1107	-0-	304	1	8753	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10710	-0-	-543	-0-	375	1	10335	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3193	X	1773	-0-	-1420	-0-	56	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	165	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	208	1	2473	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 #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 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
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-
12	15376	X	13926	-0-	-1450	-0-	437	1	13489	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14547	-0-	-829	-0-	705	1	13842	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	-0-	-0-	-13328	-0-					N	-0-					-0-
03	14570	X	13863	-0-	-707	-0-	1076	1	12787	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	209	1	6467	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	334	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
*03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	490	1	5826	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	478	1	14739	2	N	-0-					-0-
01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	702	1	13781	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	-0-	-0-	-12488	-0-					N	-0-					-0-
*03	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	1242	1	14764	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8153	X	7043	-0-	-1110	-0-	221	1	6822	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7388	-0-	-765	-0-	358	1	7030	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	556	1	6608	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15283	X	14880	-0-	-403	-0-	467	1	14413	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	13610	-0-	-1673	-0-	661	1	12949	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	15004	X	14676	-0-	-328	-0-	1138	1	13538	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9114	X	8582	-0-	-532	-0-	269	1	8313	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8025	-0-	-1089	-0-	389	1	7636	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	-0-					-0-
03	9083	X	8282	-0-	-801	-0-	642	1	7640	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
*04	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	35	1	7447	3	Y	-0-					-0-
05	8959	X	7442	-0-	-1517	-0-	36	1	7406	3	Y	-0-					-0-
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-
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	41	1	7891	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	42	1	7894	3	Y	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	35	1	6862	3	Y	-0-					-0-
*03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	39	1	7558	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8215	X	4311	-0-	-3904	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	3585	-0-	-4365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
*01	8215	X	6676	-0-	-1539	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	5107	-0-	-1669	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
*03	7130	X	3140	-0-	-3990	-0-	3140	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
10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5619	-0-	-231	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
*01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5052	-0-	-324	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
*03	6045	X	5364	-0-	-681	-0-	5364	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7781	X	4472	-0-	-3309	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
12	7502	X	6842	-0-	-660	-0-	221	1	6621	2	N	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	262	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6319	-0-	-37	-0-	212	1	6107	2	N	-0-					-0-
*03	6851	X	6720	-0-	-131	-0-	214	1	6506	2	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
*04	10500	X	10278	-0-	-222	-0-	48	1	10230	3	Y	-0-					-0-
05	10881	X	10495	-0-	-386	-0-	51	1	10444	3	Y	-0-					-0-
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-
12	10323	X	9552	-0-	-771	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-					-0-
01	10199	X	9396	-0-	-803	-0-	49	1	9347	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	8535	-0-	-481	-0-	44	1	8491	3	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9273	-0-	-461	-0-	47	1	9226	3	Y	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

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-
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	347	1	8544	2	N	-0-					-0-
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	302	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	302	1	7535	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	256	1	7447	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

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-
12	10044	X	7018	-0-	-3026	-0-	703	1	6315	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5472	-0-	-2340	-0-	544	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6020	-0-	-1960	-0-	554	1	5466	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8364	-0-	-471	-0-	336	1	8028	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

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-
12	8897	X	7472	-0-	-1425	-0-	291	1	7181	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8374	-0-	-523	-0-	282	1	8092	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7230	-0-	-806	-0-	279	1	6951	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6598	-0-	-1493	-0-	521	1	6077	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

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-
12	8711	X	8575	-0-	-136	-0-	692	1	7883	2	N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	486	1	8782	2	N	-0-					-0-
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	336	1	8377	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8709	-0-	-219	-0-	510	1	8199	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

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-
12	5425	X	4146	-0-	-1279	-0-	21	1	4125	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	45	-0-	-5132	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	2605	-0-	-1959	-0-	84	1	2521	3	N	-0-					-0-
*03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	35	1	6796	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
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-
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	163	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	136	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3320	-0-	-348	-0-	127	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	120	1	3494	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
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-
12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	597	1	6927	2	N	-0-					-0-
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	717	1	6777	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
*03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	937	1	6724	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
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
12	8339	X	8079	-0-	-260	-0-	41	1	8038	3	Y	-0-					38
01	8339	X	8025	-0-	-314	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-					38
02	7280	X	6529	-0-	-751	-0-	33	1	6496	3	Y	-0-					38
03	8091	X	7481	-0-	-610	-0-	38	1	7443	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
*04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	49	1	10397	3	N	-0-					-0-
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	47	1	9548	3	N	-0-					-0-
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-
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	458	1	6374	3	N	-0-					-0-
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	417	1	8590	3	N	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	376	1	7728	3	N	-0-					-0-
*03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	414	1	8254	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
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-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	25	1	4772	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	4138	-0-	-146	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4197	-0-	-577	-0-	21	1	4176	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13702	X	13236	-0-	-466	-0-	67	1	13086	3	Y	75					90
							83	9									
01	13268	X	13026	-0-	-242	-0-	68	1	12950	3	Y	7					97
							8	9									
02	12012	X	11966	-0-	-46	-0-	61	1	11754	3	Y	137	184	1			50
							151	9									
03	13299	X	12612	-0-	-687	-0-	64	1	12527	3	Y	19					69
							21	9									

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
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-
12	2914	X	2171	-0-	-743	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2070	-0-	-844	-0-	11	1	2059	3	N	-0-					-0-
*02	2632	X	2166	-0-	-466	-0-	11	1	2155	3	N	-0-					-0-
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	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
10	10602	X	9871	-0-	-731	-0-	346	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	328	1	9841	2	N	-0-					-0-
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	350	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	310	1	8911	2	N	-0-					-0-
*03	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	296	1	8993	2	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
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-
12	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	280	1	5589	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	278	1	5459	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4924	-0-	-312	-0-	233	1	4691	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5374	-0-	-485	-0-	258	1	5116	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
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-
12	6727	X	5917	-0-	-810	-0-	231	1	5686	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4573	-0-	-2154	-0-	154	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5353	-0-	-723	-0-	206	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5198	-0-	-1529	-0-	173	1	5025	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
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-
12	5177	X	4832	-0-	-345	-0-	25	1	4807	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	25	1	4701	3	N	-0-					-0-
*02	4760	X	4444	-0-	-316	-0-	23	1	4421	3	N	-0-					-0-
*03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	32	1	6343	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	219	1	5392	2	N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	183	1	5250	2	N	-0-					-0-
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	186	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	178	1	5177	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
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-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	259	1	6374	2	N	-0-					-0-
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	218	1	6236	2	N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	226	1	5635	2	N	-0-					-0-
*03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	216	1	6307	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	41	1	8106	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7732	-0-	-204	-0-	40	1	7692	3	N	-0-					-0-
*02	7084	X	6570	-0-	-514	-0-	33	1	6537	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	4473	-0-	-3680	-0-	23	1	4450	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
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-
12	13020	X	12255	-0-	-765	-0-	63	1	12192	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	12691	-0-	-205	-0-	67	1	12595	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	11648	X	11403	-0-	-245	-0-	58	1	11344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	12896	X	12295	-0-	-601	-0-	62	1	12196	3	Y	34					34
							37	9									

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
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-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	1068	1	3281	2	N	-0-					-0-
*01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	896	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	97	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2380	-0-	-1960	-0-	121	1	2259	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
10	8246	X	7788	-0-	-458	-0-	273	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	8215	X	5156	-0-	-3059	-0-	650	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	605	1	10601	2	N	-0-					-0-
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	270	1	7780	2	N	-0-					-0-
*03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	274	1	8321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	155	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	129	1	3692	2	N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	127	1	3184	2	N	-0-					-0-
*03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	124	1	3622	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
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-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	128	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	104	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	116	1	2895	2	N	-0-					-0-
*03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	113	1	3281	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	252	1	5033	2	N	-0-					-0-
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	292	1	5719	2	N	-0-					-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	276	1	5555	2	N	-0-					-0-
*03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	268	1	5327	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
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-
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	28	1	5401	3	Y	-0-					-0-
*01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	29	1	5408	3	Y	-0-					-0-
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	26	1	5022	3	Y	-0-					-0-
*03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	27	1	5317	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
*04	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	46	1	9862	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	50	1	10190	3	N	-0-					-0-
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-
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	51	1	9980	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	10021	-0-	-116	-0-	53	1	9968	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	8766	-0-	-446	-0-	45	1	8721	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	48	1	9469	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
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-
12	14384	X	14084	-0-	-300	-0-	455	1	13629	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13849	-0-	-101	-0-	485	1	13364	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12408	-0-	-248	-0-	417	1	11991	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	13849	-0-	-225	-0-	485	1	13364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1041	1	3770	2	N	-0-			-0-
*01	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	211	1	4059	2	N	-0-			-0-
*02	2744	X	1464	-0-	-1280	-0-	87	1	1377	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	580	-0-	-4225	-0-	580	1			N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-			-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	24	1	4866	3	N	-0-			-0-
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-
12	4743	X	3719	-0-	-1024	-0-	19	1	3700	3	N	-0-			-0-
*01	4743	X	3255	-0-	-1488	-0-	17	1	3238	3	N	-0-			-0-
*02	3668	X	3079	-0-	-589	-0-	16	1	3063	3	N	-0-			-0-
*03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	303	1	5399	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

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-
12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	55	1	10691	3	N	-0-			-0-
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	55	1	10456	3	N	-0-			-0-
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	3	N	-0-			-0-
*03	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	53	1	10423	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

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-
12	14446	X	14203	-0-	-243	-0-	459	1	13744	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	14166	-0-	-280	-0-	496	1	13670	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12660	-0-	-388	-0-	425	1	12235	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	14166	-0-	-280	-0-	496	1	13670	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

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-
12	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	1056	1	1028	2	N	-0-			-0-
*01	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	1016	1	1292	2	N	-0-			-0-
*02	2688	X	1254	-0-	-1434	-0-	173	1	1081	2	N	-0-			-0-
*03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

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-
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	824	1	9012	2	N	-0-			-0-
*01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	582	1	10159	2	N	-0-			-0-
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	602	1	9118	2	N	-0-			-0-
*03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	732	1	10330	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	57	1	11057	3	N	-0-			-0-
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	57	1	10794	3	N	-0-			-0-
02	9604	X	9507	-0-	-97	-0-	49	1	9458	3	N	-0-			-0-
*03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	57	1	11183	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	247	-0-	247	247	247	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	532	-0-	532	779	532	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4789	-0-	4789	5568	610	1	4179	3		N	-0-			-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

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
12	6572	X	4627	-0-	-1945	-0-	918	1	3687	3	N	20			29
							22	9							
01	6572	X	3654	-0-	-2918	-0-	798	1	2756	3	N	91			120
							100	9							
02	5936	X	4040	-0-	-1896	-0-	829	1	3199	3	N	11			131
							12	9							
03	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	917	1	3503	3	N	64	183	1	12
							70	9							

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

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
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	33	1	6456	3	N	-0-			22
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	33	1	6305	3	N	-0-			22
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	N	-0-			22
*03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	33	1	6503	3	N	1			23
							1	9							

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	881	1	2345	3	Y	46	76	1			86
							51	9									
05	4774	X	2240	-0-	-2534	-0-	906	1	1331	3	Y	3	4	1			85
							3	9									
06	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	880	1	2032	3	Y	-0-					85
07	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6474	912	1	2650	3	Y	-0-					85
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8688	905	1	1309	3	Y	-0-					85
09	11400	X	2712	-0-	-8688	-0-	879	1	1833	3	Y	-0-					85
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	910	1	2262	3	Y	-0-					85
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	884	1	2792	3	Y	-0-					85
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	910	1	2207	3	Y	-0-					85
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	908	1	1697	3	Y	-0-	73	1			12
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	585	1	901	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
03	899	X	725	-0-	-174	-0-	725	1			Y	-0-					11

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

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-
12	5642	X	3176	-0-	-2466	-0-	342	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	1919	-0-	-3723	-0-	214	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	355	1	6402	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	1767	-0-	-4433	-0-	62	1	1705	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

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-
12	5704	X	4972	-0-	-732	-0-	25	1	4947	3	N	-0-					-0-
*01	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	29	1	5456	3	N	-0-					-0-
*02	5152	X	4717	-0-	-435	-0-	24	1	4693	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	27	1	5267	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

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
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	29	1	5596	3	Y	-0-					2
*01	5332	X	4260	-0-	-1072	-0-	22	1	4238	3	Y	-0-					2
02	4816	X	2794	-0-	-2022	-0-	14	1	2780	3	Y	-0-					2
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	6727	X	6426	-0-	-301	-0-	33	1	6393	3	Y	-0-					18
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	36	1	6879	3	Y	-0-					18
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	32	1	6120	3	Y	1					19
							1	9									
*03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	35	1	6865	3	Y	6					25
							7	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	12	1	2351	3	N	-0-					-0-
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
*02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
*03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	11	1	2135	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
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-
12	18321	X	17421	-0-	-900	-0-	563	1	16858	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	16945	-0-	-1345	-0-	593	1	16352	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	15660	-0-	-580	-0-	526	1	15134	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	16945	-0-	-1035	-0-	593	1	16352	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
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-
12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	337	1	10110	2	N	-0-					-0-
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	378	1	10427	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	364	1	10482	2	N	-0-					-0-
*03	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	378	1	10427	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14198	X	12921	-0-	-1277	-0-	417	1	12504	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	12630	-0-	-1444	-0-	442	1	12188	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11421	-0-	-955	-0-	383	1	11038	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12630	-0-	-1072	-0-	442	1	12188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 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
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	213	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	261	1	7013	2	N	-0-					-0-
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-
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	215	1	6445	2	N	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	241	1	6633	2	N	-0-					-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	202	1	5810	2	N	-0-					-0-
*03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	201	1	6108	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

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-
12	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	20	1	3807	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	20	1	3712	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3350	-0-	-318	-0-	17	1	3333	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	19	1	3663	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

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-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	287	1	6549	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6262	-0-	-713	-0-	147	1	6115	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	47	1	5885	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6780	-0-	-195	-0-	53	1	6727	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

*04	10410	X	9755	-0-	-655	-0-	46	1	9699	3	N	9	183	1			54
							10	9									
05	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	47	1	9570	3	N	55					109
							61	9									
06	10380	X	9351	-0-	-1029	-0-	46	1	9304	3	N	1					110
							1	9									
07	10416	X	9769	-0-	-647	-0-	46	1	9692	3	N	28					138
							31	9									
08	10106	X	9846	-0-	-260	-0-	48	1	9781	3	N	15					153
							17	9									
09	9750	X	9132	-0-	-618	-0-	45	1	9069	3	N	16					169
							18	9									
10	9765	X	9558	-0-	-207	-0-	48	1	9476	3	N	31					200
							34	9									
11	9540	X	8703	-0-	-837	-0-	43	1	8625	3	N	32	162	1			70
							35	9									
12	9858	X	8928	-0-	-930	-0-	46	1	8867	3	N	14					84
							15	9									
01	9858	X	8956	-0-	-902	-0-	47	1	8909	3	Y	-0-	73	1			11
02	8624	X	7679	-0-	-945	-0-	39	1	7568	3	Y	65	4	1			72
							72	9									
03	9548	X	1698	-0-	-7850	-0-	672	1	1026	3	Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	N	-0-			-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	8	1	1554	3	N	-0-			-0-
*02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	5	1	1044	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

*04	12420	X	12119	-0-	-301	-0-	401	1	11718	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	12564	-0-	-270	-0-	451	1	12113	2	N	-0-			-0-
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-
12	12896	X	11142	-0-	-1754	-0-	360	1	10782	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	11447	-0-	-1170	-0-	401	1	11046	2	N	-0-			-0-
02	11480	X	10923	-0-	-557	-0-	367	1	10556	2	N	-0-			-0-
*03	12710	X	11821	-0-	-889	-0-	377	1	11444	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

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-
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	54	1	10469	3	N	-0-			-0-
01	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	53	1	10081	3	N	-0-			-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	49	1	9432	3	N	-0-			-0-
*03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	53	1	10412	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

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-
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	40	1	7710	3	N	-0-			-0-
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	40	1	7591	3	N	-0-			-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	33	1	6367	3	N	-0-			-0-
*03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	37	1	7236	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

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-
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4893	-0-	1793	1793	396	1	4497	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2992	-0-	192	1985	350	1	2642	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	2363	-0-	-737	1248	382	1	1981	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 #: 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
*04	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	240	1	7022	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	275	1	7402	2	N	-0-					-0-
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-
12	7750	X	7024	-0-	-726	-0-	227	1	6797	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6909	-0-	-841	-0-	242	1	6667	2	N	-0-					-0-
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	256	1	7370	2	N	-0-					-0-
*03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	300	1	9101	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

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-
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	363	1	10872	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10227	-0-	-530	-0-	358	1	9869	2	N	-0-					-0-
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	318	1	9164	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10227	-0-	-902	-0-	358	1	9869	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

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-
12	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	550	1	16489	2	N	-0-					-0-
01	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	583	1	16062	2	N	-0-					-0-
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	562	1	16186	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	16645	-0-	-405	-0-	583	1	16062	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

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-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	831	1	4944	3	N	-0-					-0-
*01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	833	1	5173	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	850	-0-	-3238	-0-	82	1	768	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	1341	-0-	-3185	-0-	7	1	1334	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

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
12	6944	X	6584	-0-	-360	-0-	34	1	6550	3	Y	-0-					3
01	6944	X	6674	-0-	-270	-0-	35	1	6636	3	Y	3					6
							3	9									
02	6272	X	6092	-0-	-180	-0-	31	1	6048	3	Y	12					18
							13	9									
03	6789	X	6611	-0-	-178	-0-	33	1	6495	3	Y	75					93
							83	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

10	14973	X	14338	-0-	-635	-0-	212	1	14126	3	N	-0-					-0-
11	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	93	1	18745	3	N	-0-					-0-
12	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	94	1	18382	3	N	-0-					-0-
*01	14446	X	14399	-0-	-47	-0-	76	1	14323	3	N	-0-					-0-
*02	13524	X	9842	-0-	-3682	-0-	50	1	9792	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	10848	-0-	-4125	-0-	55	1	10793	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 - 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
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
11	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	87	1	16947	3	N	-0-					-0-
12	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	76	1	14816	3	N	-0-					-0-
*01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	80	1	15192	3	N	-0-					-0-
*02	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	68	1	13176	3	N	-0-					-0-
*03	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	72	1	14149	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

*04	3900	X	3765	-0-	-135	-0-	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
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-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	18	1	3513	3	Y	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	17	1	3230	3	Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	15	1	2989	3	Y	-0-					-0-
*03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

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-
12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	341	1	10212	2	N	-0-					-0-
01	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	321	1	8851	2	N	-0-					-0-
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	277	1	7962	2	N	-0-					-0-
*03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	321	1	8851	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

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-
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	293	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	222	1	6358	2	N	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	198	1	4936	2	N	-0-					-0-
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

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-
12	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	134	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	118	1	3368	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3188	-0-	-116	-0-	122	1	3066	2	N	-0-					-0-
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

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-
12	13392	X	13110	-0-	-282	-0-	151	2	12959	3	N	-0-					-0-
01	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13	2	13085	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11172	-0-	-448	-0-	57	2	11115	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	11830	-0-	-1283	-0-	11830	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	86	2	7385	3	N	-0-			-0-
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7	2	7312	3	N	-0-			-0-
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	33	2	6328	3	N	-0-			-0-
*03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

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-
12	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	740	1	790	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	911	1	159	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	802	-0-	-710	-0-	31	1	771	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1184	-0-	-490	-0-	40	1	1144	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

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-
12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1185	1	7046	2	N	-0-			-0-
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	1143	1	7009	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4242	-0-	-1190	-0-	302	1	3940	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	4247	-0-	-1767	-0-	141	1	4106	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

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-
12	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	935	1	3171	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	796	-0-	-3699	-0-	766	1	30	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	2368	-0-	-1692	-0-	791	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3576	-0-	-857	-0-	898	1	2678	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

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-
12	13392	X	13136	-0-	-256	-0-	424	1	12712	2	N	-0-			-0-
01	13268	X	12848	-0-	-420	-0-	450	1	12398	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11374	-0-	-610	-0-	382	1	10992	2	N	-0-			-0-
*03	13144	X	12164	-0-	-980	-0-	388	1	11776	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

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-
12	12400	X	10061	-0-	-2339	-0-	325	1	9736	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	350	1	9635	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	9093	-0-	-623	-0-	305	1	8788	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9985	-0-	-586	-0-	350	1	9635	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 WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	693	1	8797	2	N	-0-					-0-
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	637	1	7978	2	N	-0-					-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1	4772	2	N	-0-					-0-
*03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	202	1	5861	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

*04	1620	N	359	-0-	-1261	-0-	357	1	2	9	Y	2					23
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	721	1	133	3	Y	1					24
							1	9									
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									
12	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	787	1	789	3	Y	-0-					-0-
*01	1953	N	1069	-0-	-884	-0-	900	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	638	-0-	-566	-0-	638	1			Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

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-
12	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	4710	-0-	-746	-0-	25	1	4685	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	25	1	4905	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	27	1	5211	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

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-
12	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	33	1	6430	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6792	-0-	-28	-0-	36	1	6756	3	N	-0-					-0-
*02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	34	1	6584	3	N	-0-					-0-
*03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	40	1	7887	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

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-
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	39	1	7638	3	N	-0-					-0-
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	40	1	7581	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	6722	-0-	-110	-0-	34	1	6688	3	N	-0-					-0-
*03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	40	1	7866	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	762	1	2599	2	N	-0-			-0-
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1343	1	8533	2	N	-0-			-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	270	1	6733	2	N	-0-			-0-
*03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	299	1	8697	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

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-
12	3007	X	1902	-0-	-1105	-0-	910	1	992	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	646	-0-	-2361	-0-	646	1			N	-0-			-0-
02	2716	X	1253	-0-	-1463	-0-	617	1	636	2	N	-0-			-0-
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1011	1	3252	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

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-
12	7657	X	7289	-0-	-368	-0-	284	1	7005	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	7246	-0-	-349	-0-	244	1	7002	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6227	-0-	-633	-0-	239	1	5988	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7086	-0-	-199	-0-	235	1	6851	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

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-
12	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	304	1	9100	2	N	-0-			-0-
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	324	1	8927	2	N	-0-			-0-
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	284	1	8178	2	N	-0-			-0-
*03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	324	1	8927	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

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-
12	11439	X	10888	-0-	-551	-0-	425	1	10463	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	10664	-0-	-713	-0-	359	1	10305	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9626	-0-	-650	-0-	370	1	9256	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10649	-0-	-697	-0-	354	1	10295	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

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-
12	6014	X	3159	-0-	-2855	-0-	102	1	3057	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5087	-0-	-1268	-0-	178	1	4909	2	N	-0-					-0-
02	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	289	1	8320	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5087	-0-	-1268	-0-	178	1	4909	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

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-
12	10633	X	10095	-0-	-538	-0-	394	1	9701	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10159	-0-	-350	-0-	342	1	9817	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8945	-0-	-407	-0-	345	1	8600	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9935	-0-	-419	-0-	330	1	9605	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

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-
12	8463	X	7607	-0-	-856	-0-	297	1	7310	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7589	-0-	-719	-0-	256	1	7333	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6936	-0-	-428	-0-	267	1	6669	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7635	-0-	-425	-0-	254	1	7381	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

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-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	279	1	8347	2	N	-0-					-0-
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	214	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2082	-0-	-1894	-0-	611	1	1471	2	N	-0-					-0-
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	214	1	5902	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

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-
12	8029	X	621	-0-	-7408	-0-	417	1	204	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	350	-0-	-7679	-0-	297	1	53	2	N	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	285	1	8196	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	55	-0-	-6579	-0-	2	1	53	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.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
*04	11400	X	10653	-0-	-747	-0-	50	1	10603	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10527	3	N	-0-					-0-
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-
12	10819	X	10143	-0-	-676	-0-	52	1	10091	3	N	-0-					-0-
*01	10819	X	9989	-0-	-830	-0-	53	1	9936	3	N	-0-					-0-
02	9772	X	9060	-0-	-712	-0-	46	1	9014	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	10081	-0-	-397	-0-	51	1	10030	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
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-
12	9672	X	9133	-0-	-539	-0-	295	1	8838	2	N	-0-					-0-
*01	9765	X	9387	-0-	-378	-0-	329	1	9058	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	8323	-0-	-497	-0-	279	1	8044	2	N	-0-					-0-
*03	9765	X	8857	-0-	-908	-0-	283	1	8574	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
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									
12	10974	X	10959	-0-	-15	-0-	56	1	10804	3	Y	90	127	1			77
							99	9									
01	10974	X	10727	-0-	-247	-0-	56	1	10588	3	Y	75	134	1			18
							83	9									
02	9912	X	9636	-0-	-276	-0-	49	1	9501	3	Y	78					96
							86	9									
03	10974	X	10574	-0-	-400	-0-	53	1	10479	3	Y	38					134
							42	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	707	1	2201	3	Y	28					29
							31	9									
*01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	890	1	2915	3	Y	34					63
							37	9									
*02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	828	1	3161	3	Y	37					100
							41	9									
*03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	917	1	3584	3	Y	19					119
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	30	1	4862	3	N	14	175	1			20
							15	9									
05	5022	X	4014	-0-	-1008	-0-	26	1	3970	3	N	16					36
							18	9									
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									
12	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	30	1	4384	3	N	13					121
							14	9									
01	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	30	1	4233	3	N	19					140
							21	9									
02	4144	X	3704	-0-	-440	-0-	25	1	3655	3	N	22					162
							24	9									
03	4588	X	4049	-0-	-539	-0-	27	1	4016	3	N	5					167
							6	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

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-
12	10137	X	9833	-0-	-304	-0-	383	1	9450	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9742	-0-	-395	-0-	328	1	9414	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8873	-0-	-283	-0-	341	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	327	1	9504	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

*04	6570	X	6242	-0-	-328	-0-	29	1	6154	3	N	54					128
							59	9									
05	6696	X	6304	-0-	-392	-0-	31	1	6216	3	N	52					180
							57	9									
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									
12	6448	X	5908	-0-	-540	-0-	30	1	5815	3	Y	57					230
							63	9									
01	6448	X	6059	-0-	-389	-0-	32	1	5982	3	Y	41	184	1			87
							45	9									
02	5908	X	5543	-0-	-365	-0-	28	1	5459	3	Y	51					138
							56	9									
03	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	30	1	5957	3	Y	53					191
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	235	1	7049	2	N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	250	1	6895	2	N	-0-					-0-
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	219	1	6297	2	N	-0-					-0-
*03	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	250	1	6895	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	9238	X	8784	-0-	-454	-0-	284	1	8500	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	9014	-0-	-38	-0-	316	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7811	-0-	-337	-0-	262	1	7549	2	N	-0-					-0-
*03	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	316	1	8698	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
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-
12	8122	X	6533	-0-	-1589	-0-	255	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6189	-0-	-1654	-0-	209	1	5980	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5586	-0-	-994	-0-	215	1	5371	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6434	-0-	-727	-0-	214	1	6220	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
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-
12	6107	X	5294	-0-	-813	-0-	206	1	5088	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5015	-0-	-875	-0-	169	1	4846	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4775	-0-	-321	-0-	184	1	4591	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4950	-0-	-475	-0-	164	1	4786	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
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-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	358	1	8822	2	N	-0-					-0-
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	298	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	315	1	7871	2	N	-0-					-0-
*03	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	313	1	9113	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
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-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	233	1	5753	2	N	-0-					-0-
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	215	1	6173	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5592	-0-	-64	-0-	215	1	5377	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6030	-0-	-232	-0-	200	1	5830	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 #: 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
*04	6840	X	6679	-0-	-161	-0-	31	1	6648	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6662	-0-	-375	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
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-
12	6665	X	5705	-0-	-960	-0-	29	1	5676	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	29	1	5567	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5008	-0-	-928	-0-	26	1	4982	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5513	-0-	-873	-0-	28	1	5485	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

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									
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	38	1	7359	3	Y	32					64
							35	9									
01	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	35	1	6673	3	Y	95					159
							105	9									
02	6608	X	5856	-0-	-752	-0-	30	1	5783	3	Y	39	118	1			80
							43	9									
03	7316	X	6247	-0-	-1069	-0-	31	1	6162	3	Y	49					129
							54	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

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-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	43	2	3675	3	N	-0-					-0-
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	6	2	5594	3	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	28	2	5316	3	N	-0-					-0-
*03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	406	1	5246	3	Y	24	77	1			41
							26	9									
05	6107	X	5593	-0-	-514	-0-	415	1	5143	3	Y	32	4	1			69
							35	9									
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									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	455	1	5123	3	Y	55					94
							61	9									
*01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	31	1	5851	3	Y	-0-	73	1			21
02	4844	X	4747	-0-	-97	-0-	24	1	4722	3	Y	1	4	1			18
							1	9									
03	5642	X	4900	-0-	-742	-0-	24	1	4780	3	Y	87					105
							96	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	22	1	4638	3	N	69					189
							76	9									
05	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	23	1	4665	3	N	64	180	1			73
							70	9									
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									
12	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	25	1	4871	3	N	39					183
							43	9									
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	N	101	183	1			101
							111	9									
02	4760	X	4712	-0-	-48	-0-	24	1	4612	3	N	69					170
							76	9									
03	5270	X	5214	-0-	-56	-0-	26	1	5097	3	N	83	171	1			82
							91	9									

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
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									
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	914	1	2991	3	N	-0-					101
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	918	1	3564	3	N	-0-					101
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	828	1	3132	3	N	113	175	1			39
							124	9									
*03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	917	1	3473	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	321	1	9615	2	N	-0-					-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	85	1	2354	2	N	-0-					-0-
02	560	X	6	-0-	-554	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	1030	1	2354	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10013	X	9990	-0-	-23	-0-	323	1	9667	2	N	-0-					-0-
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	355	1	9796	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8913	-0-	-159	-0-	299	1	8614	2	N	-0-					-0-
*03	10044	X	9646	-0-	-398	-0-	308	1	9338	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9238	X	7640	-0-	-1598	-0-	39	1	7601	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8627	-0-	-611	-0-	45	1	8582	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	8275	-0-	-69	-0-	42	1	8233	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	44	1	8556	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11873	X	11597	-0-	-276	-0-	59	1	11538	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11577	-0-	-296	-0-	61	1	11516	3	Y	-0-					-0-
02	10724	X	10566	-0-	-158	-0-	54	1	10442	3	Y	64					64
							70	9									
*03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	60	1	11709	3	Y	-0-					64

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	22043	-0-	-1672	-0-	773	1	21270	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
12	22599	X	20729	-0-	-1870	-0-	669	1	20060	2	N	-0-					-0-
01	22041	X	20569	-0-	-1472	-0-	720	1	19849	2	N	-0-					-0-
02	19908	X	17874	-0-	-2034	-0-	600	1	17274	2	N	-0-					-0-
*03	22041	X	20079	-0-	-1962	-0-	641	1	19438	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1551	-0-	-45	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10230	X	10003	-0-	-227	-0-	323	1	9680	2	N	-0-					-0-
01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	418	1	11523	2	N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	354	1	10191	2	N	-0-					-0-
*03	10385	X	9186	-0-	-1199	-0-	293	1	8893	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 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
*04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	829	1	2017	3	Y	2					159
							2	9									
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	865	1	2976	3	Y	11					170
							12	9									
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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	872	1	2715	3	Y	18	161	1			82
							20	9									
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	814	1	2950	3	Y	-0-					82
12	3658	X	1459	-0-	-2199	-0-	814	1	645	3	Y	-0-					82
*01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	74	1			8
02	3500	X	1123	-0-	-2377	-0-	6	1	1106	3	Y	10	4	1			14
							11	9									
03	3875	X	2589	-0-	-1286	-0-	13	1	2556	3	Y	18					32
							20	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	37	1	7207	3	N	-0-					-0-
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	41	1	7795	3	N	-0-					-0-
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	35	1	6752	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	37	1	7298	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12586	X	11533	-0-	-1053	-0-	372	1	11161	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11880	-0-	-520	-0-	416	1	11464	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10341	-0-	-859	-0-	347	1	9994	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11880	-0-	-520	-0-	416	1	11464	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	993	1	5825	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	988	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	234	1	6724	3	N	-0-					-0-
*03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	74	1	2050	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-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11346	X	10759	-0-	-587	-0-	347	1	10412	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10610	-0-	-612	-0-	371	1	10239	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9567	-0-	-541	-0-	321	1	9246	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10610	-0-	-457	-0-	371	1	10239	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 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
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-
12	7812	X	7302	-0-	-510	-0-	285	1	7017	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6553	-0-	-1259	-0-	221	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6700	-0-	-188	-0-	258	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7093	-0-	-533	-0-	236	1	6857	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	312	1	9358	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9390	-0-	-778	-0-	329	1	9061	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8720	-0-	-464	-0-	293	1	8427	2	N	-0-					-0-
*03	10013	X	9440	-0-	-573	-0-	301	1	9139	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	16	1	3030	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3240	-0-	-449	-0-	17	1	3223	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2857	-0-	-475	-0-	15	1	2842	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	16	1	3113	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	32	1	6257	3	N	-0-					-0-
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	33	1	6328	3	N	-0-					-0-
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	30	1	5897	3	N	-0-					-0-
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	33	1	6518	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	13	1	2481	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	14	1	2620	3	N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	14	1	2659	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	41	1	7909	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7501	-0-	-125	-0-	39	1	7462	3	N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	38	1	7377	3	N	-0-					-0-
*03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	41	1	8061	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2872	-0-	-404	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*03	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6255	-0-	-75	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
*01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	821	1	1819	3	Y	27					91
							30	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	849	1	1885	3	Y	35					126
							39	9									
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									
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	847	1	1428	3	Y	20					82
							22	9									
01	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	848	1	1523	3	Y	21					103
							23	9									
02	2184	X	1813	-0-	-371	-0-	763	1	1029	3	Y	19					122
							21	9									
03	2418	X	1751	-0-	-667	-0-	843	1	887	3	Y	19					141
							21	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10075	X	10064	-0-	-11	-0-	69	1	9995	3	Y	-0-					11
*01	10106	X	8747	-0-	-1359	-0-	61	1	8686	3	Y	-0-					11
02	9156	X	8477	-0-	-679	-0-	58	1	8419	3	Y	-0-					11
03	10137	X	8512	-0-	-1625	-0-	58	1	8454	3	Y	-0-					11

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	368	1	11013	2	N	-0-					-0-
*01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	345	1	9509	2	N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	353	1	10148	2	N	-0-					-0-
*03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	369	1	11183	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
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-
12	11346	X	10846	-0-	-500	-0-	350	1	10496	2	N	-0-					-0-
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	394	1	10870	2	N	-0-					-0-
02	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	333	1	9586	2	N	-0-					-0-
*03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	394	1	10870	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
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
12	9982	X	9340	-0-	-642	-0-	48	1	9292	3	Y	-0-					44
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	53	1	9935	3	Y	-0-					44
02	9016	X	8193	-0-	-823	-0-	42	1	8151	3	Y	-0-					44
03	9982	X	8597	-0-	-1385	-0-	44	1	8552	3	Y	1					45
							1	9									

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
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-
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	321	1	9613	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	8823	-0-	-1469	-0-	309	1	8514	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	7714	-0-	-1582	-0-	259	1	7455	2	N	-0-					-0-
*03	10292	X	8624	-0-	-1668	-0-	275	1	8349	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
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-
12	10602	X	10544	-0-	-58	-0-	341	1	10203	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10127	-0-	-475	-0-	355	1	9772	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	9303	-0-	-273	-0-	312	1	8991	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10127	-0-	-475	-0-	355	1	9772	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
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-
12	10788	X	10269	-0-	-519	-0-	332	1	9937	2	N	-0-					-0-
*01	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	371	1	10232	2	N	-0-					-0-
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	328	1	9451	2	N	-0-					-0-
*03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	335	1	10169	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
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-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	1126	1	8258	2	N	-0-					-0-
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	1127	1	9205	2	N	-0-					-0-
02	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	975	1	6160	2	N	-0-					-0-
*03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	1049	1	7060	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
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-
12	6634	X	6034	-0-	-600	-0-	31	1	6003	3	N	-0-					-0-
*01	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	32	1	6098	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5234	-0-	-506	-0-	27	1	5207	3	N	-0-					-0-
*03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	36	1	7076	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

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-
12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	50	1	9713	3	N	-0-					-0-
*01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	51	1	9702	3	N	-0-					-0-
02	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	46	1	8926	3	N	-0-					-0-
*03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	50	1	9761	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

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-
12	13175	X	12032	-0-	-1143	-0-	389	1	11643	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11744	-0-	-1276	-0-	411	1	11333	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10752	-0-	-644	-0-	361	1	10391	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11744	-0-	-873	-0-	411	1	11333	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

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
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	48	1	9251	3	Y	-0-					11
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	48	1	9027	3	Y	-0-					11
02	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	42	1	8158	3	Y	-0-					11
*03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	45	1	8757	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

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-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	44	1	8459	3	Y	-0-					-0-
01	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	44	1	8333	3	Y	-0-					-0-
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	38	1	7463	3	Y	-0-					-0-
*03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	41	1	7964	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
12	11687	X	10135	-0-	-1552	-0-	68	1	9935	3	Y	120	190	1			22
							132	9									
01	11470	X	7777	-0-	-3693	-0-	55	1	7722	3	Y	-0-					22
02	10360	X	7565	-0-	-2795	-0-	39	1	7526	3	Y	-0-					22
03	11005	X	10057	-0-	-948	-0-	51	1	10006	3	Y	-0-					22

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
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-
12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	46	1	8996	3	Y	-0-					-0-
*01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	47	1	8825	3	Y	-0-					-0-
*02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	39	1	7652	3	Y	-0-					-0-
*03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	43	1	8395	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
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-
12	T. A.		8046	-0-	8046	8046	41	1	8005	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		7657	-0-	7657	15703	40	1	7617	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6840	-0-	6840	22543	35	1	6805	3	Y	-0-					-0-
*03	29982	X	7439	-0-	-22543	-0-	38	1	7401	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
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-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-
*01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	22	1	4232	3	Y	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4015	3	Y	-0-					-0-
*03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	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
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
12	4557	X	3192	-0-	-1365	-0-	911	1	2281	3	Y	-0-					22
01	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	910	1	2020	3	Y	-0-					22
02	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	823	1	2098	3	Y	-0-					22
*03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	913	1	2666	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
10	22847	X	18556	-0-	-4291	-0-	651	1	17905	2	N	-0-					-0-
11	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					-0-
12	19189	X	14298	-0-	-4891	-0-	462	1	13836	2	N	-0-					-0-
*01	18817	X	7563	-0-	-11254	-0-	265	1	7298	2	N	-0-					-0-
02	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	632	1	18194	2	N	-0-					-0-
*03	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	659	1	19985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	33	1	6339	3	N	-0-					-0-
*01	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	34	1	6440	3	N	-0-					-0-
*02	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	29	1	5629	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	33	1	6372	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

*04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	19	1	4089	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3508	-0-	-1266	-0-	17	1	3491	3	N	-0-					-0-
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-
12	3999	X	2736	-0-	-1263	-0-	591	1	2145	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2489	-0-	-1448	-0-	302	1	2187	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2280	-0-	-1220	-0-	12	1	2268	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

10	15593	X	13662	-0-	-1931	-0-	479	1	13183	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-					-0-
12	15593	X	13951	-0-	-1642	-0-	451	1	13500	2	N	-0-					-0-
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	640	1	17631	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12302	-0-	-858	-0-	413	1	11889	2	N	-0-					-0-
*03	13950	X	11757	-0-	-2193	-0-	375	1	11382	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

*04	9180	X	8608	-0-	-572	-0-	40	1	8568	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9028	-0-	-458	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
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-
12	8804	X	8126	-0-	-678	-0-	244	1	7882	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	43	1	8116	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	7483	-0-	-413	-0-	38	1	7445	3	N	-0-					-0-
*03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	46	1	8918	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

*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									
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	521	1	5563	3	Y	-0-					25
*01	5456	X	4791	-0-	-665	-0-	4728	3	63	9	Y	57	60	1			22
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			Y	-0-					22
03	5456	X	4726	-0-	-730	-0-	4684	3	42	9	Y	38	60	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	13051	X	12015	-0-	-1036	-0-	422	1	11593	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-			-0-
12	12400	X	11769	-0-	-631	-0-	380	1	11389	2	N	-0-			-0-
01	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	424	1	11698	2	N	-0-			-0-
02	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	373	1	10748	2	N	-0-			-0-
*03	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	384	1	11651	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

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-
12	11532	X	11339	-0-	-193	-0-	58	1	11281	3	N	-0-			-0-
01	11532	X	8099	-0-	-3433	-0-	43	1	8056	3	N	-0-			-0-
02	10276	X	1937	-0-	-8339	-0-	10	1	1927	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	1982	-0-	-9395	-0-	10	1	1972	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

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-
12	8401	X	8353	-0-	-48	-0-	43	1	8310	3	N	-0-			-0-
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	45	1	8581	3	N	-0-			-0-
02	7896	X	7803	-0-	-93	-0-	40	1	7763	3	N	-0-			-0-
*03	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	44	1	8714	3	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

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-
12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	601	1	14802	2	N	-0-			-0-
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	589	1	16879	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	12832	-0-	-860	-0-	494	1	12338	2	N	-0-			-0-
03	15159	X	14388	-0-	-771	-0-	478	1	13910	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

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-
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	446	1	11001	2	N	-0-			-0-
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	373	1	10698	2	N	-0-			-0-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	385	1	9599	2	N	-0-			-0-
*03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	371	1	10805	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7851	3	Y	8					8
							9	9									
*11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	-0-	8	1			-0-
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	30	1	5855	3	Y	-0-					-0-
*01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	36	1	6823	3	Y	-0-					-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	42	1	8234	3	Y	-0-					-0-
*03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	46	1	8973	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

*04	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	25	1	5310	3	N	3	46	1			3
							3	9									
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5393	3	N	9	2	1			10
							10	9									
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	5256	-0-	-231	-0-	26	1	5220	3	Y	9					18
							10	9									
11	5310	X	5097	-0-	-213	-0-	25	1	5072	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	26	1	5069	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	5394	X	5270	-0-	-124	-0-	28	1	5220	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
02	4872	X	4586	-0-	-286	-0-	23	1	4533	3	Y	27	41	1			5
							30	9									
03	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	25	1	4918	3	Y	12	3	1			14
							13	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

*04	7980	X	7098	-0-	-882	-0-	33	1	7065	3	N	-0-					120
05	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	33	1	6796	3	N	10					130
							11	9									
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									
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	33	1	6403	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	34	1	6384	3	Y	9					22
							10	9									
02	6188	X	5855	-0-	-333	-0-	30	1	5816	3	Y	8					30
							9	9									
03	6727	X	5923	-0-	-804	-0-	30	1	5865	3	Y	25					55
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6847	X	6847	-0-		-0-		-0-	32	1	6796	3	Y	17	68	1			-0-
									19	9									
05	6865	X	6865	-0-		-0-		-0-	34	1	6823	3	Y	7	3	1			4
									8	9									
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									
12	6479	X	5859	-0-		-620		-0-	30	1	5823	3	Y	5	1	1			4
									6	9									
01	6386	X	4835	-0-		-1551		-0-	25	1	4792	3	Y	16					20
									18	9									
02	5628	X	5333	-0-		-295		-0-	27	1	5283	3	Y	21	41	1			-0-
									23	9									
03	6076	X	5732	-0-		-344		-0-	29	1	5688	3	Y	14	3	1			11
									15	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11370	X	10852	-0-		-518		-0-	51	1	10776	3	N	23					139
									25	9									
05	11749	X	10912	-0-		-837		-0-	53	1	10809	3	N	45	184	1			-0-
									50	9									
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									
12	10633	X	9981	-0-		-652		-0-	51	1	9897	3	Y	30	72	1			13
									33	9									
01	10447	X	9833	-0-		-614		-0-	52	1	9748	3	Y	30	3	1			40
									33	9									
02	9240	X	8949	-0-		-291		-0-	46	1	8877	3	Y	24	55	1			9
									26	9									
03	10230	X	9799	-0-		-431		-0-	50	1	9717	3	Y	29	4	1			34
									32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7620	X	7075	-0-	-545	-0-	849	1	6161	3	N	59	176	1			28
							65	9									
05	8060	X	7114	-0-	-946	-0-	878	1	6226	3	N	9					37
							10	9									
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									
12	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	878	1	6012	3	N	24					141
							26	9									
01	7502	X	6779	-0-	-723	-0-	879	1	5892	3	N	7					148
							8	9									
02	6776	X	5985	-0-	-791	-0-	792	1	5173	3	N	18					166
							20	9									
03	7254	X	6782	-0-	-472	-0-	867	1	5881	3	N	31	178	1			19
							34	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
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	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
*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									
12	7750	X	6547	-0-	-1203	-0-	776	1	5771	3	Y	-0-					25
*01	7750	X	5864	-0-	-1886	-0-	31	1	5770	3	Y	57	60	1			22
							63	9									
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	38	1	7390	3	Y	-0-					22
03	7750	X	5071	-0-	-2679	-0-	26	1	5003	3	Y	38	60	1			-0-
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	N	14					76
							15	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-	64	1			12
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									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	1	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	7					8
							8	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	4					12
							4	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

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-
12	11129	X	10551	-0-	-578	-0-	390	1	10161	3	Y	-0-					-0-
01	11129	X	9390	-0-	-1739	-0-	343	1	9047	3	Y	-0-					-0-
02	10052	X	9769	-0-	-283	-0-	368	1	9401	3	Y	-0-					-0-
03	11005	X	10698	-0-	-307	-0-	390	1	10308	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

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									
12	17050	X	16677	-0-	-373	-0-	85	1	16562	3	Y	27					51
							30	9									
01	17019	X	16351	-0-	-668	-0-	86	1	16234	3	Y	28					79
							31	9									
02	15344	X	14923	-0-	-421	-0-	76	1	14816	3	Y	28	86	1			21
							31	9									
03	16709	X	16540	-0-	-169	-0-	84	1	16436	3	Y	18					39
							20	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

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-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	46	1	9033	3	N	-0-					-0-
01	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	48	1	9142	3	N	-0-					-0-
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	42	1	8132	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8863	-0-	-220	-0-	45	1	8818	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

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-
12	10075	X	1990	-0-	-8085	-0-	596	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	671	1	9739	3	Y	-0-					-0-
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	695	1	9968	3	Y	-0-					-0-
*03	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	765	1	10283	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	29	1	5602	3	N	-0-					-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	37	1	7075	3	N	-0-					-0-
02	5264	X	5158	-0-	-106	-0-	26	1	5132	3	N	-0-					-0-
*03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	31	1	6049	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

*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									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	732	1	3318	3	Y	-0-					25
*01	3658	X	1805	-0-	-1853	-0-	9	1	1733	3	Y	57	60	1			22
							63	9									
02	3304	X	2266	-0-	-1038	-0-	12	1	2254	3	Y	-0-					22
03	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	18	1	3478	3	Y	38	60	1			-0-
							42	9									

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

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-
12	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	189	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4811	-0-	-118	-0-	162	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4385	-0-	-571	-0-	169	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	159	1	4615	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

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									
12	8618	X	7502	-0-	-1116	-0-	748	1	6754	3	Y	-0-					-0-
*01	8618	X	5611	-0-	-3007	-0-	739	1	4872	3	Y	-0-					-0-
*02	7784	X	3657	-0-	-4127	-0-	659	1	2998	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	3891	-0-	-3611	-0-	729	1	3162	3	Y	-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 #: 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
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									
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					-0-
*01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

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-
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	476	1	11737	2	N	-0-					-0-
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	398	1	11405	2	N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	406	1	10138	2	N	-0-					-0-
*03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	383	1	11137	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

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-
12	8587	X	8126	-0-	-461	-0-	317	1	7809	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8076	-0-	-294	-0-	272	1	7804	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7221	-0-	-339	-0-	278	1	6943	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7818	-0-	-552	-0-	260	1	7558	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

10	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	298	1	8197	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
12	8618	X	8366	-0-	-252	-0-	270	1	8096	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7934	-0-	-560	-0-	278	1	7656	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7257	-0-	-415	-0-	244	1	7013	2	N	-0-					-0-
*03	8494	X	7894	-0-	-600	-0-	252	1	7642	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

10	9889	X	8701	-0-	-1188	-0-	305	1	8396	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
12	9889	X	8170	-0-	-1719	-0-	264	1	7906	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8535	-0-	-207	-0-	299	1	8236	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7401	-0-	-495	-0-	248	1	7153	2	N	-0-					-0-
*03	8711	X	8107	-0-	-604	-0-	259	1	7848	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

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-
12	5208	X	2652	-0-	-2556	-0-	766	1	1886	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	2363	-0-	-2566	-0-	702	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2588	-0-	-1864	-0-	670	1	1918	2	N	-0-					-0-
*03	4929	X	3409	-0-	-1520	-0-	789	1	2620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	485	1	13335	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-
12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	464	1	13910	2	N	-0-			-0-
01	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	484	1	13336	2	N	-0-			-0-
02	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	427	1	12283	2	N	-0-			-0-
*03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	454	1	13771	2	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
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-
12	9982	X	9359	-0-	-623	-0-	365	1	8994	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9344	-0-	-638	-0-	315	1	9029	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8195	-0-	-821	-0-	316	1	7879	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9017	-0-	-345	-0-	300	1	8717	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
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-
12	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	438	1	5404	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5766	-0-	-682	-0-	363	1	5403	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4300	-0-	-1524	-0-	166	1	4134	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5189	-0-	-1011	-0-	172	1	5017	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	19220	X	18867	-0-	-353	-0-	609	1	18258	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	18486	-0-	-734	-0-	647	1	17839	2	N	-0-			-0-
02	17108	X	16816	-0-	-292	-0-	565	1	16251	2	N	-0-			-0-
*03	18941	X	18080	-0-	-861	-0-	577	1	17503	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	15438	X	14507	-0-	-931	-0-	469	1	14038	2	N	-0-			-0-
01	15438	X	12400	-0-	-3038	-0-	434	1	11966	2	N	-0-			-0-
02	13664	X	12547	-0-	-1117	-0-	421	1	12126	2	N	-0-			-0-
*03	14880	X	13596	-0-	-1284	-0-	434	1	13162	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12462	X	11652	-0-	-810	-0-	60	1	11592	3	Y	-0-					22
01	12462	X	11186	-0-	-1276	-0-	59	1	11123	3	Y	4					26
							4	9									
02	11088	X	9632	-0-	-1456	-0-	49	1	9564	3	Y	17					43
							19	9									
03	12152	X	9783	-0-	-2369	-0-	50	1	9721	3	Y	11					54
							12	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	887	1	2686	3	Y	13					46
							14	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	917	1	2747	3	Y	-0-					46
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									
12	4898	X	3655	-0-	-1243	-0-	918	1	2737	3	Y	-0-					19
01	5766	X	2631	-0-	-3135	-0-	911	1	1720	3	Y	-0-					19
02	5208	X	2515	-0-	-2693	-0-	824	1	1669	3	Y	20					39
							22	9									
03	5766	X	3419	-0-	-2347	-0-	916	1	2503	3	Y	-0-					39

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12090	X	11127	-0-	-963	-0-	434	1	10693	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	10684	-0-	-1406	-0-	360	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9657	-0-	-983	-0-	372	1	9285	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10604	-0-	-1083	-0-	352	1	10252	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	824	1	6227	2	N	-0-					-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	786	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	276	1	6910	2	N	-0-					-0-
*03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	285	1	8318	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	52	1	10128	3	Y	-0-					-0-
01	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	53	1	9946	3	Y	4					4
							4	9									
02	8960	X	8787	-0-	-173	-0-	45	1	8722	3	Y	18					22
							20	9									
03	9920	X	9422	-0-	-498	-0-	48	1	9368	3	Y	5					27
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	41	1	8815	3	N	-0-					19
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	45	1	9064	3	N	-0-					19
06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	43	1	8594	3	N	-0-					19
07	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	40	1	8349	3	N	-0-					19
08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	37	1	7478	3	N	-0-					19
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	39	1	7880	3	Y	-0-	19	1			-0-
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-
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	35	1	6775	3	Y	-0-					-0-
*01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	33	1	6221	3	Y	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	28	1	5401	3	Y	-0-					-0-
*03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	28	1	5393	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	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

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									
12	13578	X	12836	-0-	-742	-0-	66	1	12756	3	Y	13					14
							14	9									
01	13423	X	12778	-0-	-645	-0-	67	1	12701	3	Y	9					23
							10	9									
02	11984	X	11440	-0-	-544	-0-	59	1	11362	3	Y	17					40
							19	9									
03	13206	X	12341	-0-	-865	-0-	63	1	12266	3	Y	11					51
							12	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

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-
12	9858	X	8349	-0-	-1509	-0-	43	1	8306	3	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8815	-0-	-950	-0-	46	1	8749	3	Y	18					18
							20	9									
02	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	42	1	8141	3	Y	11					29
							12	9									
03	9610	X	8348	-0-	-1262	-0-	42	1	8298	3	Y	7					36
							8	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	1			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 "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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

*04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	34	1	7270	3	Y	103	81	1			57
							113	9									
*05	7874	X	7483	-0-	-391	-0-	36	1	7318	3	Y	117	162	1			12
							129	9									
06	7620	X	7136	-0-	-484	-0-	35	1	7001	3	Y	91					103
							100	9									
07	7657	X	7562	-0-	-95	-0-	35	1	7416	3	Y	101	175	1			29
							111	9									
08	7657	X	7430	-0-	-227	-0-	36	1	7277	3	Y	106					135
							117	9									
09	7410	X	7123	-0-	-287	-0-	34	1	6986	3	Y	94	170	1			59
							103	9									
10	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	36	1	7194	3	Y	104					163
							114	9									
11	7320	X	7192	-0-	-128	-0-	35	1	7048	3	Y	99	175	1			87
							109	9									
12	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	37	1	7195	3	Y	98					185
							108	9									
01	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	37	1	7052	3	Y	110	183	1			112
							121	9									
02	6720	X	6555	-0-	-165	-0-	33	1	6392	3	Y	118	164	1			66
							130	9									
03	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	36	1	7037	3	Y	121	174	1			13
							133	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

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
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	16	1	3169	3	Y	-0-					32
*01	3410	X	2424	-0-	-986	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-					32
02	3080	X	1495	-0-	-1585	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					32
03	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	14	1	2766	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
*04	8760	X	8422	-0-	-338	-0-	39	1	8327	3	Y	51					231
							56	9									
05	8866	X	8601	-0-	-265	-0-	42	1	8506	3	Y	48	160	1			119
							53	9									
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									
12	8432	X	7944	-0-	-488	-0-	40	1	7839	3	Y	59	167	1			75
							65	9									
*01	8339	X	7863	-0-	-476	-0-	41	1	7758	3	Y	58					133
							64	9									
02	7504	X	7211	-0-	-293	-0-	37	1	7124	3	Y	45					178
							50	9									
03	8091	X	7577	-0-	-514	-0-	38	1	7486	3	Y	48	170	1			56
							53	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

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-
12	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	40	1	7797	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7774	-0-	-472	-0-	41	1	7733	3	Y	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	38	1	7423	3	Y	-0-					-0-
*03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	44	1	8572	3	Y	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

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-
12	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	343	1	8440	2	N	-0-					-0-
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	238	1	6829	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	252	1	6300	2	N	-0-					-0-
*03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	271	1	7869	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

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-
12	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	30	1	5875	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5603	-0-	-1155	-0-	29	1	5574	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	4570	-0-	-1534	-0-	23	1	4547	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	4550	-0-	-1340	-0-	23	1	4527	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
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									
12	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	26	1	5100	3	Y	87	147	1			60
							96	9									
01	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	27	1	5095	3	Y	54					114
							59	9									
02	4928	X	4649	-0-	-279	-0-	24	1	4563	3	Y	56	153	1			17
							62	9									
03	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	26	1	5010	3	Y	53					70
							58	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
*04	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	21	1	3359	3	Y	14					97
							15	9									
05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	23	1	3438	3	Y	16					113
							18	9									
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									
*12	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	22	1	3185	3	Y	16					115
							18	9									
01	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	22	1	3162	3	Y	42					157
							46	9									
02	2996	X	2926	-0-	-70	-0-	20	1	2845	3	Y	55	178	1			34
							61	9									
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	21	1	3110	3	Y	19					53
							21	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
10	17453	X	16084	-0-	-1369	-0-	564	1	15520	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
12	17050	X	16141	-0-	-909	-0-	521	1	15620	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	15983	-0-	-447	-0-	560	1	15423	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13881	-0-	-959	-0-	466	1	13415	2	N	-0-					-0-
*03	16151	X	15121	-0-	-1030	-0-	482	1	14639	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	856	1	6024	2	N	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	736	1	8140	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	216	1	5383	2	N	-0-					-0-
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	142	1	4124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10881	X	8244	-0-	-2637	-0-	42	1	8202	3	Y	-0-					-0-
*01	10881	X	8239	-0-	-2642	-0-	58	1	8181	3	Y	-0-					-0-
02	9828	X	7250	-0-	-2578	-0-	50	1	7200	3	Y	-0-					-0-
03	10292	X	8061	-0-	-2231	-0-	41	1	7999	3	Y	19					19
							21	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	16	1	2627	3	Y	13	67	1			3
							14	9									
05	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	18	1	2689	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
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									
12	3100	N	1068	-0-	-2032	2573	7	1	1054	3	Y	6	43	1			2
							7	9									
01	3100	N	2504	-0-	-596	1977	18	1	2484	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2800	N	2257	-0-	-543	1434	15	1	2233	3	Y	8					10
							9	9									
*03	2927	N	1493	-0-	-1434	-0-	10	1	1474	3	Y	8					18
							9	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

*04	12570	X	11897	-0-	-673	-0-	56	1	11841	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12092	-0-	-897	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
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-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	62	1	12057	3	N	-0-					-0-
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	63	1	11843	3	N	-0-					-0-
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	59	1	11413	3	N	-0-					-0-
*03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	62	1	12207	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

*04	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	42	1	8954	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	45	1	9096	3	N	-0-					-0-
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-
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	47	1	9164	3	N	-0-					-0-
01	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	48	1	9062	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7809	-0-	-619	-0-	40	1	7769	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	8542	-0-	-789	-0-	43	1	8499	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 #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12330	X	12169	-0-	-161	-0-	57	1	12112	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11470	-0-	-1085	-0-	56	1	11414	3	N	-0-					-0-
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-
12	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	53	1	10364	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	56	1	10500	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9214	-0-	-670	-0-	47	1	9167	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	10221	-0-	-474	-0-	52	1	10169	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	38	1	8014	3	N	99	104	1			60
							109	9									
05	8649	X	8218	-0-	-431	-0-	40	1	8055	3	N	112	98	1			74
							123	9									
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									
12	8339	X	7647	-0-	-692	-0-	39	1	7488	3	N	109	159	1			17
							120	9									
01	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	40	1	7475	3	N	112					129
							123	9									
02	7168	X	6857	-0-	-311	-0-	35	1	6712	3	N	100	184	1			45
							110	9									
03	7936	X	7608	-0-	-328	-0-	38	1	7447	3	N	112					157
							123	9									

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
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-
12	8742	X	8320	-0-	-422	-0-	43	1	8277	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	8703	-0-	-39	-0-	46	1	8627	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	7868	X	7045	-0-	-823	-0-	36	1	7008	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	43	1	8333	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-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
*04	11250	X	10722	-0-	-528	-0-	50	1	10672	3	Y	-0-			-0-
05	11563	X	10900	-0-	-663	-0-	53	1	10847	3	Y	-0-			-0-
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-
12	11005	X	10561	-0-	-444	-0-	54	1	10507	3	Y	-0-			-0-
*01	11005	X	10170	-0-	-835	-0-	53	1	10117	3	Y	-0-			-0-
*02	9772	X	8914	-0-	-858	-0-	46	1	8868	3	Y	-0-			-0-
03	10633	X	9127	-0-	-1506	-0-	46	1	9081	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

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-
12	10478	X	9656	-0-	-822	-0-	49	1	9607	3	N	-0-			-0-
01	10478	X	8747	-0-	-1731	-0-	46	1	8701	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	7925	-0-	-1539	-0-	41	1	7884	3	N	-0-			-0-
03	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	45	1	8811	3	N	-0-			-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

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-
12	10695	X	4428	-0-	-6267	-0-	87	1	4341	3	N	-0-			-0-
01	11222	X	7182	-0-	-4040	-0-	439	1	6743	3	N	-0-			-0-
*02	10136	X	5941	-0-	-4195	-0-	393	1	5548	3	N	-0-			-0-
*03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	461	1	11445	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

*04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	64	1	13548	3	N	-0-			-0-
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	70	1	14242	3	N	-0-			-0-
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-
12	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	77	1	15065	3	N	-0-			-0-
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	68	1	12890	3	N	-0-			-0-
02	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	69	1	13398	3	N	-0-			-0-
*03	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	70	1	13793	3	N	-0-			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

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-
12	3100	N	4180	-0-	1080	7377	21	1	4159	3	Y	-0-			-0-
01	11672	X	4295	-0-	-7377	-0-	23	1	4272	3	Y	-0-			-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	20	1	3826	3	Y	-0-			-0-
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	21	1	4076	3	Y	10			10
							11	9							

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
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	3	Y	11					52
							12	9									
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	17	1	5202	3	Y	-0-					30
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
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	26	1	5093	3	Y	-0-					32
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	33	1	6155	3	Y	13					45
							14	9									
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	26	1	5104	3	Y	9					54
							10	9									
03	5115	X	4855	-0-	-260	-0-	25	1	4823	3	Y	6					60
							7	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

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-
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	49	1	9517	3	N	-0-					-0-
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	47	1	8965	3	N	-0-					-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	36	1	7017	3	N	-0-					-0-
*03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	26	1	5143	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

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-
12	15314	X	14309	-0-	-1005	-0-	73	1	14236	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	14155	-0-	-1066	-0-	74	1	14081	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	12861	-0-	-327	-0-	66	1	12795	3	N	-0-					-0-
03	14601	X	11668	-0-	-2933	-0-	59	1	11609	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

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
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	965	1	4810	3	Y	-0-					16
*01	5425	X	4999	-0-	-426	-0-	26	1	4973	3	Y	-0-					16
02	5012	X	4042	-0-	-970	-0-	21	1	4021	3	Y	-0-					16
03	5549	X	4993	-0-	-556	-0-	25	1	4962	3	Y	5					21
							6	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

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-
12	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	79	1	15381	3	N	-0-					-0-
01	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	81	1	15268	3	N	-0-					-0-
02	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	74	1	14332	3	N	-0-					-0-
*03	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	82	1	15984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 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
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									
12	1953	N	1281	-0-	-672	-0-	1088	1	193	3	Y	-0-					72
*01	1457	N	419	-0-	-1038	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					72
02	1512	N	55	-0-	-1457	-0-	52	3	3	9	Y	3					75
03	1271	N	79	-0-	-1192	-0-	75	3	4	9	Y	4					79

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10509	X	6674	-0-	-3835	-0-	34	1	6640	3	N	-0-					-0-
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	56	1	10517	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	7768	-0-	-1724	-0-	40	1	7728	3	N	-0-					-0-
*03	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	50	1	9732	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	270	1	8081	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8223	-0-	-85	-0-	288	1	7935	2	N	-0-					-0-
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	257	1	7386	2	N	-0-					-0-
*03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	274	1	8315	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	56	1	10878	3	N	-0-					-0-
01	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	61	1	11494	3	N	-0-					-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	49	1	9509	3	N	-0-					-0-
*03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	57	1	11217	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7560	X	7399	-0-	-161	-0-	34	1	7304	3	N	55	167	1			73
							61	9									
05	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	36	1	7423	3	N	34					107
							37	9									
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									
12	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	34	1	6669	3	N	57					73
							63	9									
01	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	33	1	6261	3	N	63					136
							69	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	32	1	6144	3	N	56	166	1			26
							62	9									
*03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	37	1	7255	3	N	57					83
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9510	X	9427	-0-	-83	-0-	44	1	9302	3	Y	74	182	1			9
							81	9									
05	9858	X	9409	-0-	-449	-0-	46	1	9289	3	Y	67					76
							74	9									
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									
12	9641	X	8989	-0-	-652	-0-	46	1	8858	3	Y	77					124
							85	9									
01	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	47	1	8900	3	Y	91	162	1			53
							100	9									
02	8568	X	7982	-0-	-586	-0-	40	1	7858	3	Y	76					129
							84	9									
03	9486	X	8518	-0-	-968	-0-	43	1	8396	3	Y	72	183	1			18
							79	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

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-
12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	329	1	9849	2	N	-0-					-0-
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	342	1	9436	2	N	-0-					-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	288	1	8276	2	N	-0-					-0-
*03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	310	1	9396	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

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-
12	12958	X	11469	-0-	-1489	-0-	59	1	11410	3	N	-0-					-0-
01	12028	X	10757	-0-	-1271	-0-	57	1	10700	3	N	-0-					-0-
02	10864	X	9509	-0-	-1355	-0-	49	1	9460	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	10692	-0-	-778	-0-	54	1	10638	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

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-
12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	781	1	13249	3	N	-0-					-0-
*01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	792	1	15037	3	N	-0-					-0-
02	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	715	1	13804	3	N	-0-					-0-
*03	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	755	1	8153	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	60	1	12877	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	64	1	13015	3	Y	-0-					-0-
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-
12	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	64	1	12494	3	Y	-0-					-0-
*01	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	65	1	12392	3	Y	-0-					-0-
02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	58	1	11230	3	Y	-0-					-0-
*03	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	62	1	12158	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
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
12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	67	1	13083	3	Y	-0-					29
*01	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	71	1	13348	3	Y	81	110	1			-0-
							89	9									
02	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	64	1	12396	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	70	1	13638	3	Y	-0-					-0-

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
*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-
*12	10881	X	10086	-0-	-795	-0-	52	1	10034	3	N	-0-					-0-
*01	10881	X	5551	-0-	-5330	-0-	29	1	5522	3	N	-0-					-0-
*02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	384	1	11640	3	N	-0-					-0-
*03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	434	1	12079	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	25	1	5264	3	N	7					84
							8	9									
05	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	26	1	5380	3	N	74					158
							81	9									
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	11	161	1			8
							12	9									
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	24	1	4937	3	N	7					15
							8	9									
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	22	1	4469	3	N	11					26
							12	9									
09	5400	X	4576	-0-	-824	-0-	22	1	4532	3	N	20					46
							22	9									
10	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	25	1	5006	3	N	9					55
							10	9									
11	5400	X	5308	-0-	-92	-0-	26	1	5252	3	N	27					82
							30	9									
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	27	1	5179	3	Y	19	74	1			27
							21	9									
01	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	25	1	4682	3	Y	39	3	1			63
							43	9									
02	4956	X	4527	-0-	-429	-0-	23	1	4469	3	Y	32					95
							35	9									
03	5487	X	4685	-0-	-802	-0-	24	1	4633	3	Y	25					120
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10044	X	9912	-0-	-132	-0-	51	1	9861	3	Y	-0-					-0-
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	52	1	9843	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	8820	X	8684	-0-	-136	-0-	44	1	8638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	9920	X	9439	-0-	-481	-0-	48	1	9391	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

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-
12	9641	X	8894	-0-	-747	-0-	347	1	8547	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9152	-0-	-241	-0-	308	1	8844	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7763	-0-	-721	-0-	299	1	7464	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8585	-0-	-808	-0-	285	1	8300	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	32	1	6276	3	Y	10					39
							11	9									
11	6360	X	6068	-0-	-292	-0-	30	1	6026	3	Y	11					50
							12	9									
12	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	32	1	6140	3	Y	7					57
							8	9									
01	6479	X	6158	-0-	-321	-0-	32	1	6120	3	Y	5					62
							6	9									
*02	5768	X	5485	-0-	-283	-0-	28	1	5457	3	Y	-0-					62
03	6324	X	5992	-0-	-332	-0-	30	1	5962	3	Y	-0-					62

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

*04	12510	X	12411	-0-	-99	-0-	58	1	12353	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12503	-0-	-207	-0-	61	1	12442	3	Y	-0-					-0-
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-
12	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	63	1	12298	3	Y	-0-					-0-
*01	12090	X	11885	-0-	-205	-0-	62	1	11823	3	Y	-0-					-0-
02	10864	X	9657	-0-	-1207	-0-	49	1	9608	3	Y	-0-					-0-
03	12121	X	10774	-0-	-1347	-0-	55	1	10719	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

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-
12	6355	X	4157	-0-	-2198	-0-	162	1	3995	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	3393	-0-	-2745	-0-	114	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3772	-0-	-1548	-0-	145	1	3627	2	N	-0-					-0-
*03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	186	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
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
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-
12	11687	X	10778	-0-	-909	-0-	348	1	10430	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	11022	-0-	-293	-0-	386	1	10636	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	10092	-0-	-128	-0-	339	1	9753	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	11022	-0-	-169	-0-	386	1	10636	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
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-
12	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	422	1	12635	2	N	-0-					-0-
01	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	444	1	12241	2	N	-0-					-0-
02	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	378	1	10879	2	N	-0-					-0-
*03	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	444	1	12241	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
*04	12870	X	12604	-0-	-266	-0-	59	1	12513	3	N	29					182
							32	9									
05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	63	1	12800	3	N	37	188	1			31
							41	9									
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									
12	12865	X	11851	-0-	-1014	-0-	60	1	11729	3	N	56					95
							62	9									
01	12338	X	11781	-0-	-557	-0-	62	1	11651	3	N	62					157
							68	9									
02	11144	X	10601	-0-	-543	-0-	54	1	10474	3	N	66	188	1			35
							73	9									
03	12183	X	11726	-0-	-457	-0-	59	1	11619	3	N	44					79
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	20	1	4236	3	Y	5					42
							6	9									
05	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	20	1	4151	3	Y	6					48
							7	9									
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		4380	-0-	4380	12774	21	1	4356	3	Y	3					60
							3	9									
09	17030	X	4256	-0-	-12774	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					60
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					60
11	4230	X	4075	-0-	-155	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-	36	1			24
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	23	1	4417	3	Y	11	1	1			34
							12	9									
01	4402	X	4063	-0-	-339	-0-	21	1	4041	3	Y	1					35
							1	9									
02	3976	X	3620	-0-	-356	-0-	19	1	3601	3	Y	-0-					35
03	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	20	1	3967	3	Y	4					39
							4	9									

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
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-
12	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	498	1	12281	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9260	-0-	-1497	-0-	312	1	8948	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	7131	-0-	-2585	-0-	915	1	6216	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8900	-0-	-1857	-0-	1165	1	7735	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
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-
12	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	463	1	11398	2	N	-0-					-0-
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	393	1	11282	2	N	-0-					-0-
02	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	416	1	10393	2	N	-0-					-0-
*03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	370	1	10778	2	N	-0-					-0-

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
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
12	7936	X	7537	-0-	-399	-0-	39	1	7498	3	Y	-0-					32
01	7936	X	7510	-0-	-426	-0-	39	1	7456	3	Y	14	46	1			-0-
							15	9									
*02	7084	X	6762	-0-	-322	-0-	35	1	6725	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	7719	X	7366	-0-	-353	-0-	37	1	7329	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 #: 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
*04	9720	X	9159	-0-	-561	-0-	43	1	9091	3	Y	23	3	1			35
							25	9									
05	9858	X	9256	-0-	-602	-0-	30	1	9226	3	Y	-0-					10
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									
12	9269	X	8963	-0-	-306	-0-	46	1	8915	3	Y	2					23
							2	9									
01	9238	X	9077	-0-	-161	-0-	47	1	8952	3	Y	71					94
							78	9									
02	8372	X	8078	-0-	-294	-0-	41	1	8019	3	Y	16					110
							18	9									
03	9269	X	9102	-0-	-167	-0-	46	1	9017	3	Y	35					145
							39	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
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-
12	6169	X	4639	-0-	-1530	-0-	181	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4264	-0-	-1347	-0-	144	1	4120	2	N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	196	1	4897	2	N	-0-					-0-
*03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	206	1	5993	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
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
12	7595	X	6501	-0-	-1094	-0-	33	1	6458	3	Y	9					22
							10	9									
01	7626	X	6702	-0-	-924	-0-	35	1	6641	3	Y	24					46
							26	9									
02	6888	X	6058	-0-	-830	-0-	31	1	6013	3	Y	13					59
							14	9									
03	7626	X	6207	-0-	-1419	-0-	31	1	6157	3	Y	17					76
							19	9									

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
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-
12	6231	X	5081	-0-	-1150	-0-	911	1	4170	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	4631	-0-	-1600	-0-	842	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4686	-0-	-942	-0-	828	1	3858	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	947	1	4391	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
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-
12	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	699	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	797	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	139	1	3467	2	N	-0-					-0-
*03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	160	1	4654	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

*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-
*12	18321	X	16764	-0-	-1557	-0-	1048	1	15716	2	N	-0-					-0-
*01	18321	X	17116	-0-	-1205	-0-	1044	1	16072	2	N	-0-					-0-
*02	16268	X	14323	-0-	-1945	-0-	816	1	13507	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	13064	-0-	-4947	-0-	665	1	12399	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	8897	X	6389	-0-	-2508	-0-	924	1	5465	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6493	-0-	-2404	-0-	980	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	4296	-0-	-3740	-0-	685	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	3726	-0-	-5171	-0-	404	1	3322	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

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
12	7285	X	7197	-0-	-88	-0-	37	1	7160	3	Y	-0-					4
*01	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	37	1	6998	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	6580	X	6338	-0-	-242	-0-	32	1	6305	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	7285	X	6889	-0-	-396	-0-	35	1	6854	3	Y	-0-					4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

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-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	243	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	212	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	175	1	2239	2	N	-0-					-0-
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	130	1	2513	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

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									
12	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	941	1	8092	3	N	133	167	1			7
							146	9									
01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	951	1	9901	3	N	-0-					7
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	856	1	8477	3	N	3					10
							3	9									
*03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1258	1	4546	3	Y	89	99	1			-0-
							98	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12710	X	12018	-0-	-692	-0-	388	1	11630	2	N	-0-			-0-
01	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	439	1	12110	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	10776	-0-	-340	-0-	362	1	10414	2	N	-0-			-0-
*03	12245	X	11861	-0-	-384	-0-	378	1	11483	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12183	X	6989	-0-	-5194	-0-	882	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	9289	-0-	-2894	-0-	919	1	8370	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	8282	-0-	-2722	-0-	319	1	7963	2	N	-0-			-0-
*03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	387	1	11251	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	54	1	10714	3	Y	10			30
							11	9							
11	10650	X	10270	-0-	-380	-0-	51	1	10174	3	Y	41			71
							45	9							
12	11005	X	10258	-0-	-747	-0-	70	1	10167	3	Y	19			90
							21	9							
01	11005	X	10210	-0-	-795	-0-	71	1	10094	3	Y	41			131
							45	9							
02	9744	X	9084	-0-	-660	-0-	46	1	9005	3	Y	30			161
							33	9							
03	10788	X	9747	-0-	-1041	-0-	49	1	9633	3	Y	59	170	1	50
							65	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14260	X	13490	-0-	-770	-0-	436	1	13054	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	13682	-0-	-578	-0-	479	1	13203	2	N	-0-			-0-
02	12880	X	12336	-0-	-544	-0-	414	1	11922	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13682	-0-	-423	-0-	479	1	13203	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	111	1	2725	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	94	1	2700	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	100	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	96	1	2793	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
*04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	34	1	7275	3	N	84	54	1			144
							92	9									
05	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	37	1	7438	3	N	78	89	1			133
							86	9									
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									
12	7533	X	7127	-0-	-406	-0-	36	1	6985	3	N	96	79	1			79
							106	9									
01	7409	X	7034	-0-	-375	-0-	36	1	6899	3	N	90					169
							99	9									
02	6692	X	6437	-0-	-255	-0-	32	1	6303	3	N	93	185	1			77
							102	9									
03	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	35	1	6864	3	N	88					165
							97	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

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
12	5952	X	4334	-0-	-1618	-0-	855	1	3479	3	Y	-0-					11
01	5642	X	1810	-0-	-3832	-0-	842	1	968	3	Y	-0-					11
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	778	1	4357	3	Y	-0-					11
03	5518	X	5217	-0-	-301	-0-	859	1	4358	3	Y	-0-					11

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

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
12	4371	X	3968	-0-	-403	-0-	20	1	3948	3	Y	-0-					10
01	4371	X	3443	-0-	-928	-0-	18	1	3410	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
02	3948	X	3287	-0-	-661	-0-	17	1	3269	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	17	1	3421	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	6524	-0-	-1696	-0-	875	1	5605	3	N	40	182	1			50
							44	9									
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	915	1	7101	3	N	-0-					50
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
12	8122	X	5912	-0-	-2210	-0-	902	1	5010	3	N	-0-					25
01	7781	X	7269	-0-	-512	-0-	912	1	6248	3	N	99					124
							109	9									
02	7028	X	6492	-0-	-536	-0-	823	1	5669	3	N	-0-					124
*03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	913	1	6533	3	N	46	161	1			9
							51	9									

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
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
12	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	16	1	3150	3	Y	-0-					24
01	3999	X	3147	-0-	-852	-0-	17	1	3130	3	Y	-0-					24
02	3612	X	2773	-0-	-839	-0-	14	1	2759	3	Y	-0-					24
03	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	15	1	3010	3	Y	1					25
							1	9									

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
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-
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	396	1	11866	2	N	-0-					-0-
01	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	424	1	11688	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10937	-0-	-515	-0-	367	1	10570	2	N	-0-					-0-
*03	12679	X	12073	-0-	-606	-0-	385	1	11688	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-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	38	1	8130	3	N	15	157	1			13
							17	9									
05	9672	X	8471	-0-	-1201	-0-	41	1	8394	3	N	33					46
							36	9									
06	9360	X	8239	-0-	-1121	-0-	41	1	8175	3	N	21					67
							23	9									
07	9672	X	8597	-0-	-1075	-0-	41	1	8534	3	N	20					87
							22	9									
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40	1	8230	3	N	21					108
							23	9									
09	8250	X	7895	-0-	-355	-0-	38	1	7836	3	N	19					127
							21	9									
10	8587	X	8159	-0-	-428	-0-	41	1	8109	3	N	8					135
							9	9									
11	8310	X	7862	-0-	-448	-0-	39	1	7811	3	N	11					146
							12	9									
12	8587	X	8080	-0-	-507	-0-	41	1	8015	3	N	22	160	1			8
							24	9									
01	8308	X	7827	-0-	-481	-0-	41	1	7756	3	N	27					35
							30	9									
02	7364	X	6737	-0-	-627	-0-	34	1	6673	3	N	27					62
							30	9									
03	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	35	1	6817	3	N	29					91
							32	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

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-
12	12741	X	12486	-0-	-255	-0-	403	1	12083	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12260	-0-	-481	-0-	429	1	11831	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10831	-0-	-565	-0-	364	1	10467	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12260	-0-	-233	-0-	429	1	11831	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

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-
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	45	1	8827	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	7051	-0-	-1691	-0-	37	1	7014	3	N	-0-					-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	37	1	7136	3	N	-0-					-0-
03	8866	X	7040	-0-	-1826	-0-	36	1	7004	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

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-
12	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	23	1	4460	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	23	1	4343	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3804	-0-	-312	-0-	20	1	3784	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4192	-0-	-365	-0-	21	1	4171	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

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-
12	7347	X	6682	-0-	-665	-0-	216	1	6466	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6547	-0-	-800	-0-	229	1	6318	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5706	-0-	-930	-0-	192	1	5514	2	N	-0-					-0-
*03	7347	X	6286	-0-	-1061	-0-	201	1	6085	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
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-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	28	1	5460	3	N	-0-			-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	28	1	5328	3	N	-0-			-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	25	1	4884	3	N	-0-			-0-
*03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	25	1	4930	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	45	1	8727	3	N	-0-			-0-
01	8649	X	8606	-0-	-43	-0-	45	1	8561	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	7655	-0-	-157	-0-	39	1	7616	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	7939	-0-	-710	-0-	40	1	7899	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8184	X	6395	-0-	-1789	-0-	502	1	5893	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	6475	-0-	-1709	-0-	442	1	6033	2	N	-0-			-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	288	1	7209	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6637	-0-	-1082	-0-	221	1	6416	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	20832	X	18901	-0-	-1931	-0-	737	1	18164	2	N	-0-			-0-
01	20336	X	18507	-0-	-1829	-0-	624	1	17883	2	N	-0-			-0-
02	18060	X	16480	-0-	-1580	-0-	634	1	15846	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	18277	-0-	-1377	-0-	607	1	17670	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 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
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-
12	6696	X	5879	-0-	-817	-0-	229	1	5650	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5951	-0-	-187	-0-	201	1	5750	2	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	225	1	5617	2	N	-0-			-0-
*03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	204	1	5927	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 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
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-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	30	1	5769	3	N	-0-			-0-
01	5766	X	3803	-0-	-1963	-0-	20	1	3783	3	N	-0-			-0-
02	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	23	1	4433	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	28	1	5470	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	12524	X	11057	-0-	-1467	-0-	57	1	11000	3	N	-0-			-0-
01	12400	X	10295	-0-	-2105	-0-	54	1	10241	3	N	-0-			-0-
02	11200	X	8947	-0-	-2253	-0-	46	1	8901	3	N	-0-			-0-
03	11067	X	9562	-0-	-1505	-0-	49	1	9513	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	85	1	16544	3	N	-0-			-0-
01	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	83	1	15696	3	N	-0-			-0-
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	74	1	14455	3	N	-0-			-0-
*03	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	81	1	15937	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
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-
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	241	1	5950	2	N	-0-			-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	199	1	5699	2	N	-0-			-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	197	1	4911	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	192	1	5575	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
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-
12	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	73	1	14178	3	N	-0-			-0-
01	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	77	1	14659	3	N	-0-			-0-
02	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	77	1	14922	3	N	-0-			-0-
*03	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	79	1	15457	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
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-
12	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	58	1	11197	3	N	-0-			-0-
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	52	1	9881	3	N	-0-			-0-
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	47	1	9141	3	N	-0-			-0-
*03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	50	1	9850	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
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-
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	222	1	5467	2	N	-0-			-0-
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	206	1	5908	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4648	-0-	-476	-0-	179	1	4469	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4681	-0-	-992	-0-	156	1	4525	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
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-
12	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	213	1	5239	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5530	-0-	-360	-0-	186	1	5344	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5162	-0-	-158	-0-	199	1	4963	2	N	-0-			-0-
*03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	196	1	5696	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12555	X	12553	-0-	-2	-0-	405	1	12148	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	12346	-0-	-116	-0-	432	1	11914	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	11199	-0-	-57	-0-	376	1	10823	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	12346	-0-	-209	-0-	432	1	11914	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 #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 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
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-
12	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	216	1	5322	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5531	-0-	-173	-0-	186	1	5345	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3935	-0-	-1217	-0-	152	1	3783	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	177	1	5138	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	657	1	7032	2	N	-0-					-0-
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	604	1	6988	2	N	-0-					-0-
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	587	1	6253	2	N	-0-					-0-
*03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	596	1	6521	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	1586	1	9815	3	Y	-0-					-0-
01	9734	X	6445	-0-	-3289	-0-	1554	1	4891	3	Y	-0-					-0-
02	8792	X	5757	-0-	-3035	-0-	1402	1	4355	3	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9284	-0-	-450	-0-	1572	1	7712	3	Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4408	3	N	6					15
							7	9									
05	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4320	3	N	26					41
							29	9									
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									
12	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	18	1	3446	3	N	22					68
							24	9									
01	4030	X	3049	-0-	-981	-0-	16	1	3032	3	N	1					69
							1	9									
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	15	1	2919	3	N	1					70
							1	9									
03	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	17	1	3356	3	N	2					72
							2	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
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
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	853	1	3066	3	N	1					53
							1	9									
*01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	845	1	1573	3	N	-0-					53
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	771	1	2884	3	N	1					54
							1	9									
*03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	844	1	1314	3	N	123	166	1			11
							135	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	978	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	969	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	894	1	2747	2	N	-0-					-0-
*03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	977	1	3165	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 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
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
12	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	902	1	643	3	Y	-0-					10
*01	1829	X	366	-0-	-1463	-0-	290	1	76	3	Y	-0-					10
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					10
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					10

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16950	X	15657	-0-	-1293	-0-	73	1	15584	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	15397	-0-	-1839	-0-	50	1	15347	3	N	-0-					-0-
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-
12	15221	X	14593	-0-	-628	-0-	75	1	14518	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	13982	-0-	-1239	-0-	74	1	13908	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	12553	-0-	-1195	-0-	64	1	12489	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	13811	-0-	-1069	-0-	70	1	13741	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15376	X	14340	-0-	-1036	-0-	73	1	14267	3	N	-0-					-0-
01	15004	X	13553	-0-	-1451	-0-	71	1	13482	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	11918	-0-	-1466	-0-	61	1	11857	3	N	-0-					-0-
03	14818	X	13617	-0-	-1201	-0-	69	1	13548	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
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-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	970	1	5016	2	N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	879	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	157	1	3935	2	N	-0-					-0-
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	142	1	4126	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

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-
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1048	1	8124	2	N	-0-					-0-
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	1065	1	8024	2	N	-0-					-0-
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	912	1	7255	2	N	-0-					-0-
*03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	766	1	8137	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	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

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-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
01	1674	N	628	-0-	-1046	-0-	628	1			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

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									
12	3689	X	2533	-0-	-1156	-0-	953	1	1580	3	Y	-0-					45
01	3689	X	1157	-0-	-2532	-0-	487	1	670	3	Y	-0-					45
02	3332	X	2674	-0-	-658	-0-	654	1	2020	3	Y	-0-					45
03	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	727	1	2731	3	Y	1					46
							1	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
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-
12	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	601	1	14822	2	N	-0-					-0-
01	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	513	1	14712	2	N	-0-					-0-
02	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	527	1	13189	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	14763	-0-	-675	-0-	490	1	14273	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	29	1	5673	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	29	1	5555	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	4975	-0-	-401	-0-	26	1	4949	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	28	1	5426	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	32	1	6302	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6151	-0-	-421	-0-	32	1	6119	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5582	-0-	-354	-0-	29	1	5553	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	31	1	6111	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	1084	1	1127	2	N	-0-					-0-
*01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1523	2	N	-0-					-0-
*02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12772	X	12238	-0-	-534	-0-	395	1	11843	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11557	-0-	-1215	-0-	405	1	11152	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10865	-0-	-671	-0-	365	1	10500	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	11557	-0-	-1215	-0-	405	1	11152	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9207	X	7573	-0-	-1634	-0-	621	1	80	2	N	-0-					44
							6872	3									
01	9207	X	7689	-0-	-1518	-0-	575	1	7	2	N	-0-					44
							7107	3									
02	8316	X	6840	-0-	-1476	-0-	52	1	34	2	N	174	187	1			31
							6563	3	191	9							
03	9052	X	7470	-0-	-1582	-0-	58	1	7412	3	N	-0-					31

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
*04	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	77	1	16375	3	N	-0-			-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	52	1	15963	3	N	-0-			-0-
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-
12	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	74	1	14400	3	N	-0-			-0-
01	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	79	1	14890	3	N	-0-			-0-
02	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	69	1	13376	3	N	-0-			-0-
03	14477	X	14357	-0-	-120	-0-	73	1	14284	3	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

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-
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	409	1	10080	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	8423	-0-	-2520	-0-	284	1	8139	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	7815	-0-	-2097	-0-	301	1	7514	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	8212	-0-	-2762	-0-	273	1	7939	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

*04	8940	X	8317	-0-	-623	-0-	39	1	8278	3	N	-0-			-0-
05	9238	X	7860	-0-	-1378	-0-	26	1	7834	3	N	-0-			-0-
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-
12	7657	X	7349	-0-	-308	-0-	38	1	7311	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	7484	-0-	-173	-0-	39	1	7445	3	N	-0-			-0-
02	6916	X	6801	-0-	-115	-0-	35	1	6766	3	N	-0-			-0-
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	39	1	7682	3	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

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-
12	12431	X	11045	-0-	-1386	-0-	839	1	10206	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	10301	-0-	-1262	-0-	746	1	9555	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	9614	-0-	-746	-0-	370	1	9244	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9260	-0-	-2210	-0-	308	1	8952	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

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-
12	10416	X	9803	-0-	-613	-0-	113	2	9690	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-			-0-
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					N	-0-			-0-
03	9796	X	9641	-0-	-155	-0-	9641	3			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 #: 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
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-
12	8711	X	6963	-0-	-1748	-0-	785	1	6178	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	6443	-0-	-1090	-0-	693	1	5750	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6455	-0-	-349	-0-	248	1	6207	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5055	-0-	-1920	-0-	168	1	4887	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

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-
12	8525	X	6989	-0-	-1536	-0-	836	1	6153	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	777	1	5884	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	5260	-0-	-1740	-0-	203	1	5057	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6410	-0-	-968	-0-	213	1	6197	2	N	-0-			-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			29
11	3240	X	2344	-0-	-896	-0-	877	1	1467	3	Y	-0-			29
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	914	1	2898	3	Y	1			30
							1	9							
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	914	1	2789	3	Y	8			38
							9	9							
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	825	1	2576	3	Y	1			39
							1	9							
03	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	913	1	2672	3	Y	9			48
							10	9							

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

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-
12	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	38	1	7314	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	6755	-0-	-809	-0-	36	1	6719	3	N	-0-			-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	37	1	7095	3	N	-0-			-0-
*03	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	39	1	7690	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

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-
12	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	24	1	733	2	N	-0-			-0-
01	1519	X	1150	-0-	-369	-0-	56	1	1094	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-			-0-
*03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	102	1	1214	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

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-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	221	1	6825	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6676	-0-	-361	-0-	324	1	6352	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-			-0-
03	7037	X	6230	-0-	-807	-0-	483	1	5747	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 #: 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
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									
12	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	651	1	5855	3	Y	-0-					17
01	6851	X	4280	-0-	-2571	-0-	503	1	3777	3	Y	-0-					17
02	6188	X	3794	-0-	-2394	-0-	660	1	3134	3	Y	-0-					17
03	6851	X	4231	-0-	-2620	-0-	731	1	3499	3	Y	1					18
							1	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
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-
12	16647	X	15799	-0-	-848	-0-	81	1	15718	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	14390	-0-	-2257	-0-	76	1	14314	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	13027	-0-	-1869	-0-	67	1	12960	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	14493	-0-	-1999	-0-	74	1	14419	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14167	X	12346	-0-	-1821	-0-	63	1	12283	3	N	-0-					-0-
*01	13423	X	11181	-0-	-2242	-0-	59	1	11122	3	N	-0-					-0-
02	12124	X	10514	-0-	-1610	-0-	54	1	10460	3	N	-0-					-0-
*03	12338	X	9944	-0-	-2394	-0-	51	1	9893	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
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-
12	12183	X	11360	-0-	-823	-0-	443	1	10917	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11432	-0-	-286	-0-	385	1	11047	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10115	-0-	-385	-0-	389	1	9726	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10525	-0-	-1100	-0-	350	1	10175	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
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-
12	10819	X	10270	-0-	-549	-0-	332	1	9938	2	N	-0-					-0-
01	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	383	1	10547	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9714	-0-	-58	-0-	326	1	9388	2	N	-0-					-0-
*03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	383	1	10547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	27	1	5693	3	Y	48	123	1			44
							53	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	28	1	5669	3	Y	36					80
							40	9									
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									
12	5456	X	5163	-0-	-293	-0-	26	1	5094	3	Y	39					57
							43	9									
01	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	27	1	5098	3	Y	51					108
							56	9									
02	4900	X	4584	-0-	-316	-0-	23	1	4513	3	Y	44					152
							48	9									
03	5301	X	5042	-0-	-259	-0-	25	1	4983	3	Y	31	168	1			15
							34	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

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-
12	15872	X	14450	-0-	-1422	-0-	467	1	13983	2	N	-0-					-0-
01	15686	X	14334	-0-	-1352	-0-	502	1	13832	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12766	-0-	-1066	-0-	429	1	12337	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	14334	-0-	-763	-0-	502	1	13832	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

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-
12	11966	X	10401	-0-	-1565	-0-	336	1	10065	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10840	-0-	-1126	-0-	380	1	10460	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9647	-0-	-517	-0-	324	1	9323	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	380	1	10460	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

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-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	594	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5918	-0-	2818	2818	742	1	5176	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7523	-0-	4723	7541	345	1	7156	3	Y	20					20
							22	9									
*03	3100	N	8365	-0-	5265	12806	382	1	7961	3	Y	20					40
							22	9									

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

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-
12	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	424	1	4427	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	443	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3325	-0-	-1687	-0-	128	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	153	1	4458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

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-
12	6138	X	4572	-0-	-1566	-0-	856	1	3716	3	N	-0-					-0-
*01	6138	X	5651	-0-	-487	-0-	862	1	4789	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5111	-0-	-433	-0-	778	1	4333	3	N	-0-					-0-
*03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	869	1	6170	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

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-
12	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	80	1	15593	3	N	-0-					-0-
01	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	78	1	14780	3	N	-0-					-0-
02	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	69	1	13471	3	N	-0-					-0-
*03	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	73	1	14239	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

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
12	3193	X	1110	-0-	-2083	-0-	304	1	9	2	Y	32	91	1			32
							762	3	35	9							
01	3193	X	418	-0-	-2775	-0-	66	1	352	3	Y	-0-					32
02	2044	X	1792	-0-	-252	-0-	14	1	9	2	Y	-0-	32	1			-0-
							1769	3									
03	2263	X	253	-0-	-2010	-0-	2	1	203	3	Y	44	18	1			26
							48	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

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									
12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	520	1	84	2	Y	-0-					13
							7184	3									
01	7595	X	7379	-0-	-216	-0-	329	1	7	2	Y	124	124	1			13
							6907	3	136	9							
02	6860	X	5887	-0-	-973	-0-	670	1	27	2	Y	-0-	13	1			-0-
							5190	3									
*03	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	464	1	7594	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	25	1	3656	3	Y	-0-					47
01	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	26	1	3645	3	Y	-0-					47
02	3332	X	3167	-0-	-165	-0-	22	1	3145	3	Y	-0-					47
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	26	1	3855	3	Y	4					51
							4	9									

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8401	X	385	-0-	-8016	-0-	3	1	382	3	N	-0-					67
01	8308	X	531	-0-	-7777	-0-	254	1	277	3	N	-0-					67
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	270	1	8902	3	N	-0-					67
*03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	48	1	9418	3	N	125	174	1			18
							138	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	635	1	4177	3	Y	-0-					-0-
*05	6200	X	4303	-0-	-1897	-0-	314	1	3989	3	Y	-0-					-0-
*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-
*12	6045	X	1004	-0-	-5041	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
*01	6045	X	3768	-0-	-2277	-0-	804	1	2964	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4480	-0-	-392	-0-	837	1	3643	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3613	-0-	-1533	-0-	457	1	3156	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

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
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									
12	11625	X	10760	-0-	-865	-0-	84	1	123	2	Y	-0-					13
							10553	3									
01	11315	X	10872	-0-	-443	-0-	226	1	10	2	Y	124	124	1			13
							10500	3	136	9							
02	10360	X	9490	-0-	-870	-0-	74	1	48	2	Y	95	89	1			19
							9263	3	105	9							
03	11470	X	9894	-0-	-1576	-0-	136	1	9758	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	328	1	54	2	Y	-0-					13
							4621	3									
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	Y	124	124	1			13
							4837	3	136	9							
02	3920	X	3743	-0-	-177	-0-	29	1	18	2	Y	95	89	1			19
							3591	3	105	9							
*03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	405	1	4227	3	Y	-0-					19

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	14699	-0-	-1018	-0-	516	1	14183	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
12	14973	X	14324	-0-	-649	-0-	463	1	13861	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	14090	-0-	-666	-0-	493	1	13597	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	12697	-0-	-631	-0-	426	1	12271	2	N	-0-					-0-
*03	14694	X	13886	-0-	-808	-0-	443	1	13443	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14043	X	13351	-0-	-692	-0-	431	1	12920	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13363	-0-	-556	-0-	468	1	12895	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12025	-0-	-519	-0-	404	1	11621	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13363	-0-	-339	-0-	468	1	12895	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11842	X	11065	-0-	-777	-0-	357	1	10708	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10759	-0-	-866	-0-	377	1	10382	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9424	-0-	-992	-0-	316	1	9108	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10759	-0-	-773	-0-	377	1	10382	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	311	1	159	2	Y	32	7	1			32
							13605	3	35	9							
01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	359	1	13	2	Y	-0-					32
							13664	3									
02	7924	X	2561	-0-	-5363	-0-	19	1	12	2	Y	154	85	1			101
							2361	3	169	9							
*03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	99	1	12579	3	Y	44	119	1			26
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16802	X	15599	-0-	-1203	-0-	78	1	15513	3	Y	7					10
							8	9									
11	15960	X	14693	-0-	-1267	-0-	73	1	14597	3	Y	21					31
							23	9									
12	16368	X	13823	-0-	-2545	-0-	70	1	13710	3	Y	39					70
							43	9									
01	15872	X	13683	-0-	-2189	-0-	72	1	13611	3	Y	-0-					70
02	14084	X	8227	-0-	-5857	-0-	42	1	8185	3	Y	-0-					70
03	15593	X	11572	-0-	-4021	-0-	59	1	11513	3	Y	-0-					70

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	150	1	4635	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	229	1	4497	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-
03	4991	X	4082	-0-	-909	-0-	317	1	3765	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	24	1	4675	3	Y	-0-					27
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	Y	200	180	1			47
							220	9									
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	23	1	4397	3	Y	-0-					47
*03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	24	1	4707	3	Y	159	183	1			23
							175	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7626	X	7102	-0-	-524	-0-	258	1	78	2	Y	97	95	1			26
							6659	3	107	9							
01	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	289	1	6	2	Y	186	185	1			27
							6460	3	205	9							
02	7420	X	5625	-0-	-1795	-0-	44	1	29	2	Y	-0-					-0-
							5552	3									
03	8215	X	6747	-0-	-1468	-0-	51	1	6491	3	Y	186	158	1			28
							205	9									

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
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
12	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					49
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4036	3	Y	167	181	1			35
							184	9									
*02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-					35
*03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	4240	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	11113	-0-	-527	-0-	52	1	11061	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11200	-0-	-828	-0-	55	1	11145	3	N	-0-					-0-
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-
12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	616	1	12592	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	4771	-0-	-6141	-0-	185	1	4586	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	6600	-0-	-2864	-0-	458	1	6142	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	8592	-0-	-3436	-0-	406	1	8186	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8432	X	8419	-0-	-13	-0-	57	1	8362	3	Y	-0-					-0-
*01	8711	X	8497	-0-	-214	-0-	60	1	8437	3	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7498	-0-	-370	-0-	51	1	7447	3	Y	-0-					-0-
03	8711	X	8092	-0-	-619	-0-	55	1	8037	3	Y	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12338	X	4553	-0-	-7785	-0-	494	1	46	2	Y	32	39	1			32
							3978	3	35	9							
01	12338	X	6438	-0-	-5900	-0-	570	1	6	2	Y	-0-					32
							5862	3									
02	11144	X	7140	-0-	-4004	-0-	56	1	36	2	Y	-0-	32	1			-0-
							7048	3									
03	7657	X	1891	-0-	-5766	-0-	14	1	1829	3	Y	44	18	1			26
							48	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10044	X	8566	-0-	-1478	-0-	334	1	8232	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8077	-0-	-1812	-0-	272	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7660	-0-	-1244	-0-	294	1	7366	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9158	-0-	-235	-0-	304	1	8854	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14198	X	13493	-0-	-705	-0-	69	1	13424	3	N	-0-					-0-
01	14198	X	13379	-0-	-819	-0-	70	1	13309	3	N	-0-					-0-
02	12684	X	11906	-0-	-778	-0-	61	1	11845	3	N	-0-					-0-
03	13888	X	13208	-0-	-680	-0-	67	1	13141	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

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-
12	11594	X	9029	-0-	-2565	-0-	473	1	8556	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	8021	-0-	-3449	-0-	297	1	7724	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	6720	-0-	-3640	-0-	258	1	6462	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7293	-0-	-1914	-0-	242	1	7051	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

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-
12	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	201	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4926	-0-	-933	-0-	166	1	4760	2	N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	208	1	5208	2	N	-0-					-0-
*03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	199	1	5790	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

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
12	6975	X	6255	-0-	-720	-0-	570	1	65	2	Y	32	39	1			32
							5585	3	35	9							
01	6975	X	3760	-0-	-3215	-0-	647	1	3	2	Y	-0-					32
							3110	3									
02	6300	X	6170	-0-	-130	-0-	48	1	32	2	Y	-0-	32	1			-0-
							6090	3									
03	6665	X	5749	-0-	-916	-0-	44	1	5657	3	Y	44	18	1			26
							48	9									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

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
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	22	1	4214	3	Y	-0-					10
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	23	1	4341	3	Y	-0-					10
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	21	1	3998	3	Y	168	170	1			8
							185	9									
*03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	24	1	4770	3	Y	-0-					8

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
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-
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	24	1	4676	3	Y	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	24	1	4528	3	Y	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	20	1	3804	3	Y	-0-					-0-
*03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	195	185	1			10
							215	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

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-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	770	1	74	2	N	-0-					-0-
							6338	3									
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	679	1	4	2	N	-0-					-0-
							4092	3									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	12	2	2308	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	868	-0-	-992	-0-	868	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

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-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

*04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	42	1	13516	3	Y	119	172	1			127
							131	9									
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	46	1	14081	3	Y	149					276
							164	9									
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									
12	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	41	1	11905	3	Y	119					255
							131	9									
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	45	1	12727	3	Y	136	179	1			212
							150	9									
02	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	60	1	11595	3	Y	126	187	1			151
							139	9									
*03	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	65	1	12744	3	Y	134	180	1			105
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9734	X	8839	-0-	-895	-0-	345	1	8494	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8343	-0-	-833	-0-	281	1	8062	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7271	-0-	-793	-0-	280	1	6991	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	259	1	7544	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

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-
12	5425	X	4593	-0-	-832	-0-	179	1	4414	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4187	-0-	-1052	-0-	141	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3852	-0-	-880	-0-	148	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	145	1	4214	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

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-
12	9145	X	7894	-0-	-1251	-0-	308	1	7586	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	263	1	7545	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6998	-0-	-674	-0-	269	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7967	-0-	-279	-0-	265	1	7702	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

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-
12	8742	X	7878	-0-	-864	-0-	254	1	7624	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	262	1	7230	2	N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	276	1	7942	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7492	-0-	-723	-0-	262	1	7230	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

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-
12	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	26	1	4975	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	25	1	4742	3	Y	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	24	1	4589	3	Y	196	184	1			12
							216	9									
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	26	1	4993	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	412	1	12338	2	N	-0-					-0-
01	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	470	1	12954	2	N	-0-					-0-
02	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	452	1	13005	2	N	-0-					-0-
*03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	470	1	12954	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
*04	20040	X	16578	-0-	-3462	-0-	52	1	16526	3	N	-0-					-0-
05	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	69	1	21043	3	N	-0-					-0-
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-
12	20057	X	19377	-0-	-680	-0-	99	1	19278	3	N	-0-					-0-
01	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	106	1	20127	3	N	-0-					-0-
02	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	98	1	19025	3	N	-0-					-0-
*03	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	108	1	21116	3	N	-0-					-0-

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
*04	16800	X	15982	-0-	-818	-0-	75	1	15907	3	N	-0-					-0-
05	17143	X	16146	-0-	-997	-0-	53	1	16093	3	N	-0-					-0-
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-
*12	16151	X	15558	-0-	-593	-0-	80	1	15478	3	N	-0-					-0-
*01	16089	X	15322	-0-	-767	-0-	81	1	15241	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	13851	-0-	-569	-0-	71	1	13780	3	N	-0-					-0-
03	15841	X	15137	-0-	-704	-0-	77	1	15060	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 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
*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-
*12	14260	X	13080	-0-	-1180	-0-	817	1	12263	2	N	-0-					-0-
*01	14043	X	12881	-0-	-1162	-0-	786	1	12095	2	N	-0-					-0-
*02	12292	X	10771	-0-	-1521	-0-	614	1	10157	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	11157	-0-	-2452	-0-	568	1	10589	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	22	1	4710	3	N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	N	-0-					-0-
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-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	737	1	4617	3	N	-0-					-0-
*01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	727	1	3912	3	N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	674	1	5770	3	N	-0-					-0-
*03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	744	1	6055	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 #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 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
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-
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	56	1	10847	3	N	-0-					-0-
01	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	57	1	10773	3	N	-0-					-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	50	1	9651	3	N	-0-					-0-
*03	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	53	1	10407	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 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
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-
12	9455	X	7814	-0-	-1641	-0-	305	1	7509	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	7832	-0-	-1623	-0-	264	1	7568	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6810	-0-	-1338	-0-	262	1	6548	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	249	1	7238	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	28	1	5454	3	Y	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	30	1	5651	3	Y	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	25	1	4848	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5298	-0-	-34	-0-	27	1	5271	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10385	X	9864	-0-	-521	-0-	319	1	9545	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9920	-0-	-465	-0-	347	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8504	-0-	-876	-0-	286	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9920	-0-	-124	-0-	347	1	9573	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	8835	X	6536	-0-	-2299	-0-	33	1	6503	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	6484	-0-	-2351	-0-	34	1	6450	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6965	-0-	-147	-0-	36	1	6929	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7293	-0-	-116	-0-	37	1	7256	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6572	X	4363	-0-	-2209	-0-	22	1	4334	3	N	6					91
							7	9									
*01	6355	X	2141	-0-	-4214	-0-	11	1	2121	3	N	8					99
							9	9									
02	5740	X	2738	-0-	-3002	-0-	14	1	2717	3	N	6					105
							7	9									
03	5053	X	1145	-0-	-3908	-0-	6	1	1125	3	N	13					118
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	900	1	6310	3	N	38					49
							42	9									
*05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	930	1	6295	3	N	37					86
							41	9									
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									
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	917	1	3472	3	N	56	158	1			16
							62	9									
*01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	917	1	3421	3	N	13					29
							14	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	837	1	4933	3	N	16					45
							18	9									
*03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	923	1	4603	3	N	29					74
							32	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

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-
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	731	1	8886	2	N	-0-					-0-
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	669	1	8730	2	N	-0-					-0-
02	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	664	1	8209	2	N	-0-					-0-
*03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	688	1	9201	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

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-
12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	19	1	3654	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3145	-0-	-885	-0-	17	1	3128	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	2540	-0-	-1304	-0-	13	1	2527	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

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-
12	14043	X	12785	-0-	-1258	-0-	413	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12073	-0-	-1660	-0-	423	1	11650	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11805	-0-	-67	-0-	396	1	11409	2	N	-0-					-0-
*03	13144	X	13051	-0-	-93	-0-	416	1	12635	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
*04	12510	X	11426	-0-	-1084	-0-	53	1	11312	3	N	55	148	1			52
							61	9									
05	13051	X	11524	-0-	-1527	-0-	56	1	11410	3	N	53					105
							58	9									
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									
12	11563	X	11034	-0-	-529	-0-	56	1	10943	3	N	32	170	1			24
							35	9									
01	11563	X	10562	-0-	-1001	-0-	55	1	10455	3	N	47					71
							52	9									
02	10416	X	9595	-0-	-821	-0-	49	1	9493	3	N	48					119
							53	9									
03	11532	X	9969	-0-	-1563	-0-	50	1	9851	3	N	62	165	1			16
							68	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

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-
12	14136	X	13216	-0-	-920	-0-	427	1	12789	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	12587	-0-	-1549	-0-	441	1	12146	2	N	-0-					-0-
02	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	532	1	15304	2	N	-0-					-0-
*03	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	588	1	17854	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

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-
12	124	X	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	124	X	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

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-
12	13330	X	12176	-0-	-1154	-0-	475	1	11701	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	12659	-0-	-671	-0-	427	1	12232	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11975	-0-	-65	-0-	461	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	13029	-0-	-22	-0-	433	1	12596	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

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-
12	18166	X	10736	-0-	-7430	-0-	419	1	10317	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	7209	-0-	-7113	-0-	243	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	3711	-0-	-7937	-0-	505	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	6631	-0-	-5397	-0-	910	1	5721	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 #: 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
*10	T. A.		6519	-0-	6519	29038	33	1	6486	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		6000	-0-	6000	35038	30	1	5970	3	Y	-0-					-0-
*12	39488	X	4450	-0-	-35038	-0-	23	1	4427	3	Y	-0-					-0-
*01	6169	X	4728	-0-	-1441	-0-	25	1	4703	3	Y	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	Y	-0-					-0-
*03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	33	1	6473	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

*10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	38	1	7614	3	Y	-0-					-0-
*11	8070	X	6962	-0-	-1108	-0-	34	1	6928	3	Y	-0-					-0-
*12	7471	X	7470	-0-	-1	-0-	38	1	7432	3	Y	-0-					-0-
*01	7223	X	6963	-0-	-260	-0-	36	1	6927	3	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6983	-0-	-549	-0-	36	1	6947	3	Y	-0-					-0-
03	8339	X	6978	-0-	-1361	-0-	35	1	6943	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	723	1	4	2	N	-0-					-0-
							332	3									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	760	1	14	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	2	153	3	N	-0-					-0-
03	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

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-
12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	918	1	3670	3	Y	-0-					-0-
*01	4712	X	3167	-0-	-1545	-0-	911	1	2256	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3048	-0-	-984	-0-	823	1	2225	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	917	1	3450	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

*10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	37	1	7293	3	Y	-0-					-0-
*11	7020	X	6458	-0-	-562	-0-	32	1	6426	3	Y	-0-					-0-
*12	7130	X	6580	-0-	-550	-0-	34	1	6546	3	Y	-0-					-0-
*01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	36	1	6801	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	35	1	6741	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6711	-0-	-543	-0-	34	1	6677	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 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
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-
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	702	1	127	2	N	-0-					-0-
							10906	3									
01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	742	1	8	2	N	-0-					-0-
							7855	3									
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	38	2	7408	3	N	-0-					-0-
*03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	17	1	3317	3	Y	-0-					-0-
*11	7020	X	6423	-0-	-597	-0-	32	1	6391	3	Y	-0-					-0-
*12	8308	X	2969	-0-	-5339	-0-	15	1	2954	3	Y	-0-					-0-
*01	14508	X	1624	-0-	-12884	-0-	9	1	1615	3	Y	-0-					-0-
02	13104	X	4416	-0-	-8688	-0-	23	1	4393	3	Y	-0-					-0-
03	14508	X	3182	-0-	-11326	-0-	16	1	3166	3	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
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-
12	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	362	1	8927	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8350	-0-	-1756	-0-	281	1	8069	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8480	-0-	-480	-0-	327	1	8153	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9756	-0-	-164	-0-	324	1	9432	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
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-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	681	1	2565	3	N	-0-					-0-
*01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	12	1	2306	3	N	-0-					-0-
*02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	N	-0-					-0-
*03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	1634	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
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-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	864	1	6733	3	N	-0-					-0-
*01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	43	1	8215	3	N	-0-					-0-
*02	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	31	1	5950	3	N	-0-					-0-
*03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	36	1	6972	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
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
12	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	27	1	5165	3	N	-0-					30
01	5828	X	4983	-0-	-845	-0-	26	1	4946	3	N	10					40
							11	9									
02	5236	X	4108	-0-	-1128	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					40
03	5673	X	5346	-0-	-327	-0-	27	1	5308	3	N	10					50
							11	9									

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 #: 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
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-
12	12276	X	11169	-0-	-1107	-0-	361	1	10808	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	12022	-0-	-6	-0-	421	1	11601	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9842	-0-	-798	-0-	330	1	9512	2	N	-0-					-0-
*03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	421	1	11601	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	319	1	9550	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	6257	-0-	-4128	-0-	219	1	6038	2	N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	320	1	9222	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	6257	-0-	-4128	-0-	219	1	6038	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
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-
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	291	1	8708	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	300	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7459	-0-	-773	-0-	250	1	7209	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8580	-0-	-534	-0-	300	1	8280	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
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-
12	13733	X	12863	-0-	-870	-0-	502	1	12361	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	11979	-0-	-1754	-0-	404	1	11575	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11021	-0-	-1187	-0-	424	1	10597	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12329	-0-	-1187	-0-	410	1	11919	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
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-
12	13206	X	12439	-0-	-767	-0-	64	1	12375	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	11381	-0-	-1825	-0-	60	1	11321	3	N	-0-					-0-
02	11284	X	10291	-0-	-993	-0-	53	1	10238	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	12399	-0-	-94	-0-	63	1	12336	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
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-
12	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	222	1	5480	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	193	1	5545	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5086	-0-	-234	-0-	195	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5436	-0-	-423	-0-	181	1	5255	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
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-
12	8432	X	6012	-0-	-2420	-0-	622	1	5390	3	Y	-0-					-0-
*01	7905	X	2849	-0-	-5056	-0-	201	1	2648	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	5443	-0-	-1389	-0-	334	1	5109	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	5663	-0-	-1901	-0-	368	1	5295	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
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-
12	14694	X	13889	-0-	-805	-0-	542	1	13347	2	N	-0-					-0-
01	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	509	1	14600	2	N	-0-					-0-
02	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	533	1	13310	2	N	-0-					-0-
*03	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	510	1	14834	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
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
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	57	1	11075	3	Y	-0-					17
01	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	83	1	15752	3	Y	-0-					17
02	6972	X	6615	-0-	-357	-0-	1455	1	5160	3	Y	-0-					17
03	7719	X	7513	-0-	-206	-0-	1611	1	5902	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
*10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	51	1	10165	3	Y	-0-					-0-
*11	9630	X	8969	-0-	-661	-0-	44	1	8925	3	Y	-0-					-0-
*12	9920	X	8927	-0-	-993	-0-	45	1	8882	3	Y	-0-					-0-
*01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	49	1	9244	3	Y	-0-					-0-
02	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	48	1	9362	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9534	-0-	-386	-0-	48	1	9486	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
*04	12270	X	11285	-0-	-985	-0-	35	1	11153	3	Y	88					197
							97	9									
05	12679	X	10665	-0-	-2014	-0-	34	1	10543	3	Y	80	187	1			90
							88	9									
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									
12	11315	X	10611	-0-	-704	-0-	36	1	10478	3	Y	88					264
							97	9									
01	11160	X	10451	-0-	-709	-0-	54	1	10290	3	Y	97	186	1			175
							107	9									
02	10052	X	7954	-0-	-2098	-0-	40	1	7851	3	Y	57					232
							63	9									
03	10974	X	9733	-0-	-1241	-0-	49	1	9625	3	Y	54	178	1			108
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			74
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			74
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	43	1	8611	3	Y	-0-			-0-
*11	8400	X	7211	-0-	-1189	-0-	36	1	7175	3	Y	-0-			-0-
*12	8060	X	3886	-0-	-4174	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-			-0-
*01	7626	X	4752	-0-	-2874	-0-	25	1	4727	3	Y	-0-			-0-
02	8148	X	7497	-0-	-651	-0-	38	1	7459	3	Y	-0-			-0-
*03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	54	1	10571	3	Y	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	4443	1	10337	2	N	-0-			-0-
01	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	3002	1	8880	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-			-0-
03	14787	X	12383	-0-	-2404	-0-	1667	1	10716	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
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-
12	6572	X	6556	-0-	-16	-0-	302	1	6254	2	N	-0-			-0-
*01	6572	X	5911	-0-	-661	-0-	276	1	5635	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5248	-0-	-688	-0-	253	1	4995	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	5995	-0-	-577	-0-	303	1	5692	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
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							
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	861	1	4594	3	Y	20			157
							22	9							
*01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	862	1	4691	3	Y	10			167
							11	9							
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	762	1	4335	3	Y	10			177
							11	9							
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	335	1	3976	3	Y	10			187
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	1124	-0-	-1876	-0-	988	1	136	3	N	-0-					-0-
12	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	781	1	79	2	N	-0-					-0-
							6751	3									
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	726	1	5	2	N	-0-					-0-
							5161	3									
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	33	2	6501	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	23	-0-	-3077	-0-	23	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
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-
12	12183	X	11439	-0-	-744	-0-	59	1	11380	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11210	-0-	-911	-0-	59	1	11151	3	Y	-0-					-0-
02	10864	X	10111	-0-	-753	-0-	52	1	10059	3	Y	-0-					-0-
03	11811	X	11083	-0-	-728	-0-	56	1	11027	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	311	1	125	2	N	-0-					-0-
							10741	3									
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	237	1	6	2	N	-0-					-0-
							5389	3									
02	2380	X	2357	-0-	-23	-0-	12	2	2345	3	N	-0-					-0-
*03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	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
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									
12	5704	X	4563	-0-	-1141	-0-	31	1	4532	3	N	-0-					156
01	5704	X	4198	-0-	-1506	-0-	29	1	4128	3	N	37	178	1			15
							41	9									
02	4060	X	3227	-0-	-833	-0-	22	1	3205	3	N	-0-					15
03	4557	X	3278	-0-	-1279	-0-	22	1	3249	3	Y	6	21	1			-0-
							7	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
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-
12	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	59	1	11440	3	Y	-0-					-0-
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	52	1	9780	3	Y	-0-					-0-
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	45	1	8710	3	Y	-0-					-0-
*03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	50	1	9839	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
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-
12	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	711	1	6222	3	N	-0-					-0-
*01	7130	X	4742	-0-	-2388	-0-	25	1	4717	3	N	-0-					-0-
*02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	30	1	5861	3	N	-0-					-0-
*03	6944	X	5423	-0-	-1521	-0-	28	1	5395	3	N	-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 #: 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
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-
12	14508	X	12795	-0-	-1713	-0-	499	1	12296	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	13110	-0-	-1398	-0-	442	1	12668	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	12045	-0-	-1059	-0-	463	1	11582	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13300	-0-	-1208	-0-	442	1	12858	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
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-
12	16492	X	10855	-0-	-5637	-0-	411	1	121	2	Y	-0-					-0-
							10323	3									
01	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					-0-
02	14168	X	13314	-0-	-854	-0-	484	1	66	2	Y	-0-					-0-
							12764	3									
03	15686	X	14985	-0-	-701	-0-	516	1	14469	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	17174	X	16777	-0-	-397	-0-	542	1	16235	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	16712	-0-	-462	-0-	585	1	16127	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	15208	-0-	-304	-0-	511	1	14697	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	16712	-0-	-245	-0-	585	1	16127	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
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-
12	9579	X	6552	-0-	-3027	-0-	212	1	6340	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	5741	-0-	-3621	-0-	201	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	4681	-0-	-3187	-0-	157	1	4524	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	5741	-0-	-2970	-0-	201	1	5540	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
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-
12	16275	X	11870	-0-	-4405	-0-	137	2	11733	3	N	-0-					-0-
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11	2	11519	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7838	-0-	-366	-0-	40	2	7798	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	10119	-0-	-1754	-0-	10119	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
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-
12	14322	X	10816	-0-	-3506	-0-	410	1	120	2	Y	-0-					-0-
							10286	3									
01	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
02	12768	X	10576	-0-	-2192	-0-	384	1	52	2	Y	-0-					-0-
							10140	3									
03	11904	X	11590	-0-	-314	-0-	399	1	11191	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-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
*04	13320	X	12462	-0-	-858	-0-	58	1	12314	3	Y	82	177	1			109
							90	9									
05	13516	X	12830	-0-	-686	-0-	62	1	12673	3	Y	86					195
							95	9									
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									
*12	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	65	1	12653	3	Y	103	172	1			66
							113	9									
01	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	73	1	13822	3	Y	111					177
							122	9									
02	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	59	1	11537	3	Y	91	182	1			86
							100	9									
*03	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	65	1	12823	3	Y	93					179
							102	9									

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
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-
12	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	769	1	132	2	N	-0-					-0-
							11306	3									
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	828	1	1	2	N	-0-					-0-
							1437	3									
02	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	75	2	14425	3	N	-0-					-0-
*03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	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
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-
12	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	250	2	21486	3	N	-0-					-0-
01	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	21	2	22273	3	N	-0-					-0-
02	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	98	2	19019	3	N	-0-					-0-
*03	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	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
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-
12	9052	X	7489	-0-	-1563	-0-	51	1	7438	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	7274	-0-	-1778	-0-	51	1	7223	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	6577	-0-	-1599	-0-	45	1	6532	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	48	1	7113	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	735	1	4310	3	Y	13					31
							14	9									
01	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	737	1	4490	3	Y	30					61
							33	9									
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	668	1	4747	3	Y	53	95	1			19
							58	9									
*03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	740	1	5261	3	Y	1					20
							1	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

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-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	913	1	2628	3	Y	-0-					-0-
*01	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	909	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	822	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	917	1	3534	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

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-
12	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	526	1	12953	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	13214	-0-	-1232	-0-	445	1	12769	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12000	-0-	-768	-0-	462	1	11538	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	13443	-0-	-631	-0-	447	1	12996	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

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-
12	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	74	1	14395	3	N	-0-					-0-
01	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	68	1	12878	3	N	-0-					-0-
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	57	1	11136	3	N	-0-					-0-
*03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	72	1	14124	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

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-
12	8525	X	8359	-0-	-166	-0-	326	1	8033	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7914	-0-	-394	-0-	267	1	7647	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6984	-0-	-576	-0-	269	1	6715	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8024	-0-	-346	-0-	267	1	7757	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

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
12	5425	X	2673	-0-	-2752	-0-	1494	1	1179	3	N	-0-					23
*01	4898	X	2938	-0-	-1960	-0-	1496	1	1442	3	N	-0-					23
*02	3976	X	2966	-0-	-1010	-0-	1408	1	1558	3	N	-0-					23
03	3720	X	1542	-0-	-2178	-0-	754	1	788	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	822	1	156	2	N	-0-					-0-
01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	764	1	242	2	N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	638	-0-	-354	-0-	86	1	552	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
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
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	726	1	2517	3	Y	-0-					22
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	726	1	2422	3	Y	-0-					22
02	2464	X	2262	-0-	-202	-0-	652	1	1562	3	Y	44	43	1			23
							48	9									
03	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	722	1	1675	3	Y	1					24
							1	9									

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
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-
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	876	1	9286	3	N	-0-					-0-
*01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	27	1	5017	3	N	-0-					-0-
*02	3136	X	2498	-0-	-638	-0-	13	1	2485	3	N	-0-					-0-
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	18	1	3505	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	33	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	33	1	972	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	41	1	13072	3	Y	78					198
							86	9									
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	45	1	13612	3	Y	81	185	1			94
							89	9									
06	13500	X	12714	-0-	-786	-0-	42	1	12615	3	Y	52					146
							57	9									
07	13950	X	13128	-0-	-822	-0-	41	1	12991	3	Y	87					233
							96	9									
08	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	41	1	12637	3	Y	53	163	1			123
							58	9									
09	13290	X	12130	-0-	-1160	-0-	59	1	11996	3	Y	68					191
							75	9									
10	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	62	1	12302	3	Y	72	172	1			91
							79	9									
11	12720	X	11575	-0-	-1145	-0-	57	1	11442	3	Y	69					160
							76	9									
12	13113	X	11650	-0-	-1463	-0-	59	1	11505	3	Y	78					238
							86	9									
01	12741	X	11710	-0-	-1031	-0-	61	1	11552	3	Y	88	182	1			144
							97	9									
02	11312	X	10310	-0-	-1002	-0-	52	1	10182	3	Y	69					213
							76	9									
03	12431	X	10719	-0-	-1712	-0-	54	1	10592	3	Y	66	175	1			104
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	30	1	4845	3	N	20					77
							22	9									
05	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	35	1	5315	3	N	9					86
							10	9									
06	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	35	1	5315	3	N	29					115
							32	9									
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	1	5320	3	N	7					122
							8	9									
11	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	35	1	5217	3	N	13					135
							14	9									
12	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	36	1	5185	3	N	8					143
							9	9									
01	5487	X	5103	-0-	-384	-0-	36	1	5054	3	N	12					155
							13	9									
02	4956	X	4612	-0-	-344	-0-	31	1	4530	3	N	46	186	1			15
							51	9									
03	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	32	1	4704	3	N	-0-					15

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	7673	-0-	-247	-0-	36	1	7637	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	38	1	7788	3	Y	-0-					-0-
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-
12	7657	X	7191	-0-	-466	-0-	37	1	7154	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	4148	-0-	-3478	-0-	22	1	4074	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	39	1	7648	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	40	1	7840	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 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
*10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*11	6390	X	4050	-0-	-2340	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
*12	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	63	1	12276	3	Y	-0-					-0-
*01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	46	1	8798	3	Y	-0-					-0-
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	33	1	6450	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	5801	-0-	-802	-0-	30	1	5771	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 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
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-
12	6169	X	5579	-0-	-590	-0-	1050	1	4529	2	N	-0-					-0-
*01	5859	X	4745	-0-	-1114	-0-	166	1	4579	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4022	-0-	-2138	-0-	135	1	3887	2	N	-0-					-0-
*03	6820	X	5677	-0-	-1143	-0-	181	1	5496	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	363	1	10873	2	N	-0-					-0-
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	400	1	11038	2	N	-0-					-0-
02	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	355	1	10220	2	N	-0-					-0-
*03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	400	1	11038	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	556	1	13697	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13853	-0-	-500	-0-	467	1	13386	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	12487	-0-	-1457	-0-	481	1	12006	2	N	-0-					-0-
03	15438	X	13942	-0-	-1496	-0-	463	1	13479	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

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
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									
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	719	1	1080	3	N	14					36
							15	9									
*01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	10					46
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	115	146	1			15
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1					16

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

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
*04	6840	X	6044	-0-	-796	-0-	28	1	6016	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	29	1	5897	3	Y	-0-					-0-
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-
12	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	28	1	5459	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5174	-0-	-468	-0-	27	1	5147	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4858	-0-	-322	-0-	25	1	4833	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5247	-0-	-488	-0-	27	1	5220	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	343	1	10275	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	379	1	10440	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	327	1	9417	2	N	-0-					-0-
*03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	379	1	10440	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 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
*04	13470	X	12735	-0-	-735	-0-	39 81	1 9	12615	3	N	74					191
05	13547	X	11589	-0-	-1958	-0-	38 70	1 9	11481	3	N	64					255
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
12	12307	X	11514	-0-	-793	-0-	39 103	1 9	11372	3	N	94					218
01	12245	X	11397	-0-	-848	-0-	59 88	1 9	11250	3	N	80	174	1			124
02	11060	X	10472	-0-	-588	-0-	53 81	1 9	10338	3	N	74					198
03	12059	X	11737	-0-	-322	-0-	59 77	1 9	11601	3	N	70					268

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	757	1	8592	3	Y	-0-					-0-
01	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	755	1	8002	3	Y	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	683	1	7663	3	Y	-0-					-0-
*03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	756	1	8492	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14012	X	12770	-0-	-1242	-0-	65 14	1 9	12691	3	N	13	13	0			-0-
*01	13237	X	12697	-0-	-540	-0-	67 14	1 9	12616	3	N	13	13	0			-0-
*02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	61 13	1 9	11884	3	N	12	12	0			-0-
03	12772	X	12732	-0-	-40	-0-	65 11	1 9	12656	3	N	10	10	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 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
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-
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	459	1	13747	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13846	-0-	-321	-0-	485	1	13361	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12491	-0-	-921	-0-	419	1	12072	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13846	-0-	-1003	-0-	485	1	13361	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	15841	X	14549	-0-	-1292	-0-	470	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	14094	-0-	-1158	-0-	493	1	13601	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	13604	-0-	-172	-0-	457	1	13147	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	14094	-0-	-1065	-0-	493	1	13601	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7750	X	7651	-0-	-99	-0-	247	1	7404	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7595	-0-	-403	-0-	266	1	7329	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6837	-0-	-387	-0-	230	1	6607	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7595	-0-	-403	-0-	266	1	7329	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	34	1	6602	3	Y	49					114
							54	9									
01	6758	X	6588	-0-	-170	-0-	34	1	6457	3	Y	88	180	1			22
							97	9									
02	6132	X	4720	-0-	-1412	-0-	24	1	4692	3	Y	4					26
							4	9									
03	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	32	1	6310	3	Y	32					58
							35	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	467	1	13978	2	N	-0-					-0-
01	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	504	1	13890	2	N	-0-					-0-
02	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	445	1	12812	2	N	-0-					-0-
*03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	504	1	13890	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18786	X	16791	-0-	-1995	-0-	542	1	16249	2	N	-0-					-0-
01	18228	X	16710	-0-	-1518	-0-	585	1	16125	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	14952	-0-	-560	-0-	502	1	14450	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	16710	-0-	-371	-0-	585	1	16125	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
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									
12	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	54	1	10475	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
01	10664	X	10539	-0-	-125	-0-	55	1	10462	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	9716	X	9351	-0-	-365	-0-	48	1	9283	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
03	10757	X	10221	-0-	-536	-0-	52	1	10147	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

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
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	35	1	6819	3	Y	2					40
							2	9									
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	37	1	7028	3	Y	4					44
							4	9									
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	32	1	6231	3	Y	9					53
							10	9									
*03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	35	1	6835	3	Y	19					72
							21	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

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-
12	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	177	1	4351	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4252	-0-	-336	-0-	143	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3389	-0-	-615	-0-	131	1	3258	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	123	1	3578	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

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-
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	42	1	8130	3	N	-0-					-0-
*01	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	49	1	9248	3	N	-0-					-0-
*02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	39	1	7546	3	N	-0-					-0-
*03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	43	1	8500	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					13
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	619	1	1030	3	N	-0-					13
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	1			N	-0-					13
*01	1271	X	1217	-0-	-54	-0-	6	1	1211	3	N	-0-					13
02	1148	X	179	-0-	-969	-0-	1	1	178	3	N	-0-					13
03	1271	X	693	-0-	-578	-0-	4	1	689	3	N	-0-					13

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
12	10726	X	10125	-0-	-601	-0-	327	1	9798	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10013	-0-	-589	-0-	351	1	9662	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9080	-0-	-412	-0-	305	1	8775	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10013	-0-	-496	-0-	351	1	9662	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
*04	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	42	1	9054	3	N	63					145
							69	9									
05	10137	X	9478	-0-	-659	-0-	46	1	9353	3	N	72					217
							79	9									
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									
*12	9517	X	9323	-0-	-194	-0-	47	1	9220	3	N	51					73
							56	9									
*01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	53	1	10054	3	N	96					169
							106	9									
*02	8512	X	8048	-0-	-464	-0-	41	1	7961	3	N	42	169	1			42
							46	9									
03	9424	X	8314	-0-	-1110	-0-	42	1	8220	3	N	47					89
							52	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
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-
12	10571	X	9768	-0-	-803	-0-	381	1	9387	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9613	-0-	-958	-0-	324	1	9289	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8572	-0-	-752	-0-	330	1	8242	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9381	-0-	-787	-0-	312	1	9069	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
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-
12	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	179	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4431	-0-	-622	-0-	149	1	4282	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4029	-0-	-507	-0-	155	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4575	-0-	-354	-0-	152	1	4423	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
*04	17610	X	16842	-0-	-768	-0-	52	1	16645	3	Y	132	190	1			155
							145	9									
05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	55	1	16728	3	Y	139					294
							153	9									
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									
12	16895	X	16127	-0-	-768	-0-	55	1	16071	3	Y	1					78
							1	9									
01	16833	X	16057	-0-	-776	-0-	56	1	16001	3	Y	-0-					78
02	15204	X	14453	-0-	-751	-0-	74	1	14376	3	Y	3					81
							3	9									
03	16461	X	16047	-0-	-414	-0-	81	1	15965	3	Y	1					82
							1	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

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-
12	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	925	1	8976	3	N	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	908	1	6116	3	N	-0-					-0-
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	49	1	9519	3	N	-0-					-0-
*03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	49	1	9594	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

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									
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	935	1	6921	3	Y	61					81
							67	9									
01	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	938	1	7394	3	Y	80					161
							88	9									
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	846	1	6593	3	Y	76	177	1			60
							84	9									
*03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	931	1	6311	3	Y	61					121
							67	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

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-
12	9393	X	8940	-0-	-453	-0-	289	1	8651	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	320	1	8809	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8270	-0-	-242	-0-	278	1	7992	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	320	1	8809	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-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
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-
12	9920	X	9471	-0-	-449	-0-	369	1	9102	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8854	-0-	-942	-0-	298	1	8556	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	8579	-0-	-241	-0-	330	1	8249	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9689	-0-	-45	-0-	322	1	9367	2	N	-0-					-0-

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
*04	11220	X	10545	-0-	-675	-0-	49	1	10429	3	N	61					100
							67	9									
05	11439	X	10931	-0-	-508	-0-	53	1	10801	3	N	70					170
							77	9									
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									
12	10881	X	10107	-0-	-774	-0-	51	1	9992	3	N	58	83	1			87
							64	9									
01	10881	X	10551	-0-	-330	-0-	55	1	10405	3	N	83					170
							91	9									
02	9828	X	9470	-0-	-358	-0-	48	1	9353	3	N	63	166	1			67
							69	9									
03	10478	X	9468	-0-	-1010	-0-	48	1	9345	3	N	68					135
							75	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1571	1	4069	3	N	-0-					18
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	1516	1	3256	3	N	1					19
							1	9									
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1560	1	2000	3	N	164	158	1			25
							180	9									
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	1565	1	2752	3	N	-0-					25
*02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1414	1	2773	3	N	2					27
							2	9									
*03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1567	1	3310	3	N	-0-					27

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	26	1	5025	3	N	-0-					-0-
*01	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	22	1	4336	3	N	-0-					-0-
*03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	23	1	4411	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	65	1	12662	3	Y	-0-					-0-
01	12307	X	12068	-0-	-239	-0-	63	1	12005	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10673	-0-	-443	-0-	55	1	10618	3	Y	-0-					-0-
03	12307	X	11586	-0-	-721	-0-	59	1	11527	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	645	1	15893	2	N	-0-					-0-
01	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	537	1	15392	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	14096	-0-	-184	-0-	543	1	13553	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15379	-0-	-1144	-0-	511	1	14868	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7316	X	6863	-0-	-453	-0-	268	1	6595	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6913	-0-	-248	-0-	233	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6095	-0-	-289	-0-	235	1	5860	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	225	1	6536	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10664	X	9519	-0-	-1145	-0-	371	1	9148	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9367	-0-	-1142	-0-	316	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8335	-0-	-877	-0-	321	1	8014	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9397	-0-	-678	-0-	312	1	9085	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1017	1	4749	2	N	-0-					-0-
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	907	1	4912	2	N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	864	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2367	-0-	-1446	-0-	125	1	2242	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8370	X	7493	-0-	-877	-0-	242	1	7251	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	266	1	7335	2	N	-0-					-0-
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	237	1	6809	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7601	-0-	-180	-0-	266	1	7335	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
*01	5797	X	4277	-0-	-1520	-0-	23	1	4254	3	N	-0-					-0-
*02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	33	1	6333	3	N	-0-					-0-
*03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	32	1	6324	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	12148	-0-	-531	-0-	426	1	11722	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-			-0-
12	12214	X	11806	-0-	-408	-0-	381	1	11425	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	11468	-0-	-715	-0-	401	1	11067	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10548	-0-	-456	-0-	354	1	10194	2	N	-0-			-0-
*03	12152	X	11601	-0-	-551	-0-	370	1	11231	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

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-
12	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	8070	1	7876	3	N	-0-			-0-
01	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	8065	1	6775	3	N	-0-			-0-
02	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	7284	1	6301	3	N	-0-			-0-
*03	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	8070	1	8109	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

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-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1104	1	3683	3	N	-0-			-0-
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	1099	1	2721	3	N	-0-			-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1001	1	4144	3	N	-0-			-0-
*03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1109	1	4666	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

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-
12	21018	X	20253	-0-	-765	-0-	104	1	20149	3	N	-0-			-0-
01	20863	X	19486	-0-	-1377	-0-	102	1	19384	3	N	-0-			-0-
02	18676	X	17349	-0-	-1327	-0-	89	1	17260	3	N	-0-			-0-
03	20460	X	19319	-0-	-1141	-0-	98	1	19221	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

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-
12	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	696	1	10895	3	N	-0-			-0-
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	677	1	6409	3	N	-0-			-0-
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	52	1	10165	3	N	-0-			-0-
*03	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	57	1	11138	3	N	-0-			-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	Y	-0-			19
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	364	1	7356	3	Y	-0-			19
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	408	1	6539	3	Y	-0-			19
*01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	40	1	5594	3	Y	-0-			19
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	36	1	5168	3	Y	-0-			19
*03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	31	1	6040	3	Y	1			20
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6882	X	6585	-0-	-297	-0-	257	1	6328	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	216	1	6186	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5853	-0-	-139	-0-	225	1	5628	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6497	-0-	-106	-0-	216	1	6281	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
10	5208	X	3131	-0-	-2077	-0-	1323	1	1808	3	Y	-0-			21
11	6150	X	5147	-0-	-1003	-0-	1358	1	3789	3	Y	-0-			21
12	7285	X	5077	-0-	-2208	-0-	1327	1	3748	3	Y	2			23
							2	9							
*01	7285	X	1938	-0-	-5347	-0-	10	1	1924	3	Y	4			27
							4	9							
02	6580	X	1644	-0-	-4936	-0-	8	1	1634	3	Y	2			29
							2	9							
03	5332	X	4081	-0-	-1251	-0-	21	1	4059	3	Y	1			30
							1	9							

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
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1223	1	1724	3	Y	-0-			-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1301	1	1299	3	Y	-0-			-0-
*01	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-			-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-			-0-
*03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3727	3	Y	16			16
							18	9							

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 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
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
12	11377	X	10754	-0-	-623	-0-	401	1	10353	3	Y	-0-			10
01	11346	X	10510	-0-	-836	-0-	391	1	10119	3	Y	-0-			10
02	10220	X	9605	-0-	-615	-0-	367	1	9238	3	Y	-0-			10
03	10974	X	10704	-0-	-270	-0-	385	1	10319	3	Y	-0-			10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 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
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-
12	15469	X	13736	-0-	-1733	-0-	70	1	13666	3	Y	-0-			-0-
01	15190	X	13618	-0-	-1572	-0-	72	1	13546	3	Y	-0-			-0-
02	13664	X	11931	-0-	-1733	-0-	61	1	11870	3	Y	-0-			-0-
03	14322	X	13143	-0-	-1179	-0-	67	1	13076	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	776	1	9157	3	Y	-0-					-0-
*01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	226	1	9497	3	Y	-0-					-0-
02	9044	X	7213	-0-	-1831	-0-	302	1	6911	3	Y	-0-					-0-
03	10013	X	4260	-0-	-5753	-0-	361	1	3899	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11625	X	10438	-0-	-1187	-0-	53	1	10385	3	N	-0-					-0-
*01	11129	X	9871	-0-	-1258	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					-0-
02	9436	X	8993	-0-	-443	-0-	46	1	8947	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	9312	-0-	-1135	-0-	47	1	9265	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 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
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-
12	1457	X	1075	-0-	-382	-0-	1011	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1307	-0-	-212	-0-	976	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
12	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	617	1	6725	3	Y	4					19
							4	9									
*01	7781	X	6017	-0-	-1764	-0-	32	1	5974	3	Y	10					29
							11	9									
02	6832	X	5190	-0-	-1642	-0-	26	1	5099	3	Y	59	43	1			45
							65	9									
03	7471	X	6015	-0-	-1456	-0-	31	1	5984	3	Y	-0-					45

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3441	X	1934	-0-	-1507	-0-	942	1	989	3	Y	3					23
							3	9									
*01	3286	X	525	-0-	-2761	-0-	3	1	491	3	Y	28					51
							31	9									
02	2912	X	2265	-0-	-647	-0-	11	1	2143	3	Y	101	138	1			14
							111	9									
*03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13860	X	13378	-0-	-482	-0-	62	1	13316	3	N	-0-			-0-
05	14322	X	13899	-0-	-423	-0-	68	1	13831	3	N	-0-			-0-
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-
12	13702	X	12731	-0-	-971	-0-	65	1	12666	3	N	-0-			-0-
01	13702	X	12918	-0-	-784	-0-	68	1	12850	3	N	-0-			-0-
02	11788	X	11467	-0-	-321	-0-	59	1	11408	3	N	-0-			-0-
03	12865	X	12354	-0-	-511	-0-	63	1	12291	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

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-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1213	1	3981	2	N	-0-			-0-
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	1169	1	3979	2	N	-0-			-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1123	1	3562	2	N	-0-			-0-
*03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1214	1	3756	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

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-
12	3286	X	2840	-0-	-446	-0-	1029	1	1811	2	N	-0-			-0-
*01	2697	X	886	-0-	-1811	-0-	179	1	707	2	N	-0-			-0-
*02	2212	X	703	-0-	-1509	-0-	160	1	543	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

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-
12	11222	X	10234	-0-	-988	-0-	478	1	9756	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	8560	-0-	-1918	-0-	397	1	8163	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8559	-0-	-597	-0-	411	1	8148	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8121	-0-	-2109	-0-	413	1	7708	2	N	-0-			-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	67	1	13238	3	Y	10					40
							11	9									
11	13050	X	13020	-0-	-30	-0-	64	1	12912	3	Y	40					80
							44	9									
12	13516	X	13289	-0-	-227	-0-	68	1	13199	3	Y	20					100
							22	9									
01	13516	X	13119	-0-	-397	-0-	69	1	13005	3	Y	41					141
							45	9									
02	12208	X	11599	-0-	-609	-0-	59	1	11529	3	Y	10					151
							11	9									
03	13454	X	12311	-0-	-1143	-0-	62	1	12205	3	Y	40					191
							44	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

10	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	249	1	6844	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	7192	X	7083	-0-	-109	-0-	229	1	6854	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6644	-0-	-548	-0-	233	1	6411	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	3431	-0-	-3065	-0-	592	1	2839	2	N	-0-					-0-
*03	7099	X	2674	-0-	-4425	-0-	394	1	2280	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

*04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1302	1	6508	3	N	-0-					-0-
*05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1303	1	6113	3	N	-0-					-0-
*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-
12	8184	X	6450	-0-	-1734	-0-	1450	1	5000	3	N	-0-					-0-
*01	8184	X	4197	-0-	-3987	-0-	22	1	4175	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4942	-0-	-2338	-0-	25	1	4917	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	5452	-0-	-1585	-0-	28	1	5424	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

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-
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	66	2	5694	3	N	-0-					-0-
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	7	2	6801	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4600	-0-	-160	-0-	24	2	4576	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4179	-0-	-1091	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

*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-
12	11718	X	9679	-0-	-2039	-0-	50	1	9629	3	Y	-0-					-0-
01	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	62	1	11814	3	Y	-0-					-0-
02	10584	X	9056	-0-	-1528	-0-	46	1	9010	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	9509	-0-	-1837	-0-	48	1	9461	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, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	394	1	9709	2	N	-0-			-0-
01	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	340	1	9738	2	N	-0-			-0-
02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	342	1	8540	2	N	-0-			-0-
*03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	326	1	9483	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	295	1	7280	2	N	-0-			-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	244	1	6987	2	N	-0-			-0-
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	261	1	6511	2	N	-0-			-0-
*03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	241	1	7007	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	346	1	8527	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6413	-0-	-376	-0-	216	1	6197	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	5368	-0-	-764	-0-	206	1	5162	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6252	-0-	-537	-0-	208	1	6044	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	545	1	13432	2	N	-0-			-0-
01	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	460	1	13193	2	N	-0-			-0-
02	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	477	1	11921	2	N	-0-			-0-
*03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	459	1	13343	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	15562	X	14635	-0-	-927	-0-	473	1	14162	2	N	-0-			-0-
01	15562	X	14038	-0-	-1524	-0-	491	1	13547	2	N	-0-			-0-
02	13776	X	13044	-0-	-732	-0-	438	1	12606	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	14038	-0-	-594	-0-	491	1	13547	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	487	1	14603	2	N	-0-			-0-
01	14043	X	13999	-0-	-44	-0-	490	1	13509	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	11808	-0-	-876	-0-	396	1	11412	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	13999	-0-	-1098	-0-	490	1	13509	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	271	1	6675	2	N	-0-					-0-
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	273	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6198	-0-	-326	-0-	238	1	5960	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	7124	-0-	-99	-0-	237	1	6887	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	7068	X	5227	-0-	-1841	-0-	770	1	4457	3	Y	-0-					5
*01	7068	X	2661	-0-	-4407	-0-	14	1	2647	3	Y	-0-					5
02	6384	X	3186	-0-	-3198	-0-	16	1	3170	3	Y	-0-					5
03	5425	X	3772	-0-	-1653	-0-	19	1	3753	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	787	1	3825	3	N	-0-					-0-
*01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
*02	1008	X	653	-0-	-355	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
*03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6386	X	4827	-0-	-1559	-0-	56	2	4771	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	3879	-0-	-1236	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11640	X	11040	-0-	-600	-0-	51	1	10926	3	N	57					109
							63	9									
05	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	54	1	10971	3	N	44					153
							48	9									
06	11640	X	10479	-0-	-1161	-0-	52	1	10391	3	N	33	174	1			12
							36	9									
07	11780	X	10595	-0-	-1185	-0-	50	1	10509	3	N	33					45
							36	9									
08	11408	X	10709	-0-	-699	-0-	52	1	10613	3	N	40					85
							44	9									
09	11040	X	10507	-0-	-533	-0-	51	1	10421	3	N	32	95	1			22
							35	9									
10	11067	X	9851	-0-	-1216	-0-	49	1	9761	3	N	37					59
							41	9									
11	10470	X	10197	-0-	-273	-0-	50	1	10091	3	N	51					110
							56	9									
12	10850	X	8977	-0-	-1873	-0-	46	1	8889	3	N	38	107	1			41
							42	9									
01	10850	X	1347	-0-	-9503	-0-	63	1	1276	3	N	7					48
							8	9									
02	9800	X	9000	-0-	-800	-0-	241	1	8705	3	N	49					97
							54	9									
03	10540	X	10166	-0-	-374	-0-	51	1	10052	3	N	57					154
							63	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 #: 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
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
12	11005	X	8868	-0-	-2137	-0-	45	1	8823	3	N	-0-					68
01	9269	X	9122	-0-	-147	-0-	48	1	9073	3	N	1					69
							1	9									
02	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	43	1	8268	3	N	41					110
							45	9									
03	9176	X	7227	-0-	-1949	-0-	36	1	7128	3	N	57	157	1			10
							63	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
*04	13140	X	12744	-0-	-396	-0-	59	1	12536	3	N	135	160	1			89
							149	9									
05	13454	X	13034	-0-	-420	-0-	63	1	12810	3	N	146	84	1			151
							161	9									
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									
12	12958	X	12157	-0-	-801	-0-	61	1	11929	3	N	152	179	1			55
							167	9									
01	12710	X	12001	-0-	-709	-0-	62	1	11777	3	N	147					202
							162	9									
02	11396	X	10953	-0-	-443	-0-	55	1	10660	3	N	216	185	1			233
							238	9									
03	12369	X	11854	-0-	-515	-0-	59	1	11642	3	N	139	183	1			189
							153	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
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
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	318	1	7751	3	Y	62	182	1			12
							68	9									
01	5394	X	4435	-0-	-959	-0-	176	1	4259	3	Y	-0-					12
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	271	1	6482	3	Y	-0-					12
*03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	306	1	7730	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8618	X	8361	-0-	-257	-0-	326	1	8035	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7783	-0-	-835	-0-	262	1	7521	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6853	-0-	-931	-0-	264	1	6589	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6499	-0-	-2119	-0-	216	1	6283	2	N	-0-					-0-

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
*04	4530	X	4416	-0-	-114	-0-	20	1	4305	3	N	83	77	1			31
							91	9									
05	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	22	1	4458	3	N	33	4	1			60
							36	9									
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									
12	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	22	1	4214	3	Y	69	104	1			26
							76	9									
01	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	22	1	4104	3	Y	46					72
							51	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3788	3	Y	57					129
							63	9									
03	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	21	1	4098	3	Y	56	160	1			25
							62	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
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-
12	14229	X	14098	-0-	-131	-0-	111	1	161	2	N	-0-					-0-
							13826	3									
01	14229	X	14010	-0-	-219	-0-	117	1	14	2	N	-0-					-0-
							13879	3									
02	12852	X	12282	-0-	-570	-0-	97	1	62	2	N	-0-					-0-
							12123	3									
03	14229	X	13655	-0-	-574	-0-	106	1	13549	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
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-
12	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	242	2	20791	3	N	-0-					-0-
01	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20	2	20852	3	N	-0-					-0-
02	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	95	2	18372	3	N	-0-					-0-
03	18910	X	16890	-0-	-2020	-0-	16890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 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
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									
12	8618	X	7688	-0-	-930	-0-	934	1	6730	3	Y	22	52	1			-0-
							24	9									
01	8618	X	6489	-0-	-2129	-0-	928	1	5559	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	7476	X	7169	-0-	-307	-0-	845	1	6324	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	936	1	7170	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	262	1	7850	2	N	-0-					-0-
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	316	1	8715	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4540	-0-	-2404	-0-	152	1	4388	2	N	-0-					-0-
*03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	316	1	8715	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	1092	1	11369	2	N	-0-					-0-
01	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	575	1	12032	2	N	-0-					-0-
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	449	1	12913	2	N	-0-					-0-
*03	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	437	1	12032	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 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
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
12	9827	X	7388	-0-	-2439	-0-	615	1	6749	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	9827	X	6563	-0-	-3264	-0-	589	1	5973	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	8148	X	5183	-0-	-2965	-0-	556	1	4627	3	Y	-0-					3
*03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	631	1	8217	3	Y	-0-					3

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1426	X	192	-0-	-1234	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	206	-0-	-1220	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
02	644	X	173	-0-	-471	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
*03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	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-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

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									
12	6045	X	5409	-0-	-636	-0-	28	1	5349	3	Y	29					85
							32	9									
01	5921	X	5464	-0-	-457	-0-	29	1	5399	3	Y	33					118
							36	9									
02	5740	X	4914	-0-	-826	-0-	25	1	4853	3	Y	33					151
							36	9									
03	6355	X	5348	-0-	-1007	-0-	27	1	5278	3	Y	39					190
							43	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

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
12	6262	X	4442	-0-	-1820	-0-	732	1	3710	3	Y	-0-					81
01	6262	X	5696	-0-	-566	-0-	739	1	4957	3	Y	-0-					81
02	5712	X	4647	-0-	-1065	-0-	665	1	3982	3	Y	-0-					81
03	6324	X	4248	-0-	-2076	-0-	731	1	3480	3	Y	34	90	1			25
							37	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

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-
12	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	1219	1	15531	2	N	-0-					-0-
01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	1095	1	15532	2	N	-0-					-0-
02	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	546	1	13639	2	N	-0-					-0-
*03	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	503	1	14623	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

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-
12	18755	X	15598	-0-	-3157	-0-	608	1	14990	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	17885	-0-	-870	-0-	603	1	17282	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15850	-0-	-1090	-0-	610	1	15240	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	17502	-0-	-788	-0-	581	1	16921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	8587	X	8033	-0-	-554	-0-	41	1	7941	3	Y	46					108
							51	9									
01	8246	X	7755	-0-	-491	-0-	40	1	7653	3	Y	56					164
							62	9									
02	7392	X	7248	-0-	-144	-0-	37	1	7156	3	Y	50					214
							55	9									
03	8184	X	8010	-0-	-174	-0-	40	1	7912	3	Y	53	186	1			81
							58	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 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
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-
12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	61	1	11895	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11331	-0-	-480	-0-	60	1	11271	3	N	-0-					-0-
02	10640	X	9982	-0-	-658	-0-	51	1	9931	3	N	-0-					-0-
03	11966	X	10838	-0-	-1128	-0-	55	1	10783	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	18	1	3787	3	N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	-0-					-0-
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-
12	3751	X	2951	-0-	-800	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	2882	-0-	-714	-0-	15	1	2867	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2790	-0-	-346	-0-	14	1	2776	3	N	-0-					-0-
*03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	16	1	3181	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	15252	X	2529	-0-	-12723	-0-	13	1	2516	3	N	-0-					-0-
*01	15252	X	766	-0-	-14486	-0-	4	1	762	3	N	-0-					-0-
02	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	72	1	13936	3	N	-0-					-0-
*03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	40	1	7735	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
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									
12	7874	X	3252	-0-	-4622	-0-	1061	1	2187	3	Y	4	33	1			-0-
							4	9									
*01	7874	X	4068	-0-	-3806	-0-	996	1	3071	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6804	X	5863	-0-	-941	-0-	1005	1	4858	3	Y	-0-					-0-
*03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1116	1	6030	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	210	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	174	1	4996	2	N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	146	1	3645	2	N	-0-					-0-
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	101	1	2919	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
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-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1192	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	289	-0-	-951	-0-	289	1			N	-0-					-0-
02	1120	X	207	-0-	-913	-0-	207	1			N	-0-					-0-
03	3689	X	667	-0-	-3022	-0-	667	1			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
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-
12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	50	1	9816	3	N	-0-					-0-
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	44	1	8413	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6848	-0-	-12	-0-	35	1	6813	3	N	-0-					-0-
*03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	50	1	9812	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
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-
12	7440	X	4030	-0-	-3410	-0-	1000	1	3030	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	4447	-0-	-2993	-0-	940	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	4790	-0-	-1930	-0-	946	1	3844	2	N	-0-					-0-
*03	7440	X	5798	-0-	-1642	-0-	1055	1	4743	2	N	-0-					-0-

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
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
12	19623	X	14253	-0-	-5370	-0-	540	1	158	2	Y	-0-					2
							13555	3									
01	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	-0-					2
02	17388	X	15020	-0-	-2368	-0-	546	1	74	2	Y	-0-					2
							14400	3									
03	17887	X	15538	-0-	-2349	-0-	536	1	15002	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
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
12	2004	N	1609	-0-	-395	-0-	1520	1	89	3	Y	-0-					187
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					187
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					187
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 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
*04	11310	X	11202	-0-	-108	-0-	52	1	11150	3	N	-0-			-0-
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	58	1	11750	3	N	-0-			-0-
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-
12	11563	X	11422	-0-	-141	-0-	58	1	11364	3	N	-0-			-0-
01	11563	X	11015	-0-	-548	-0-	58	1	10957	3	N	-0-			-0-
02	10388	X	10088	-0-	-300	-0-	52	1	10036	3	N	-0-			-0-
03	11408	X	11095	-0-	-313	-0-	56	1	11039	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

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-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1068	1	7830	2	N	-0-			-0-
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	909	1	6962	2	N	-0-			-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1593	1	5635	2	N	-0-			-0-
*03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	464	1	6368	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

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-
12	6107	X	4769	-0-	-1338	-0-	24	1	4745	3	Y	-0-			-0-
01	5084	X	4716	-0-	-368	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-			-0-
02	4536	X	4496	-0-	-40	-0-	23	1	4473	3	Y	-0-			-0-
*03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	26	1	5123	3	Y	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

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-
12	15469	X	14638	-0-	-831	-0-	571	1	14067	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	14402	-0-	-819	-0-	485	1	13917	2	N	-0-			-0-
02	13664	X	12057	-0-	-1607	-0-	464	1	11593	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	14582	-0-	-81	-0-	484	1	14098	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

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-
12	5301	X	4126	-0-	-1175	-0-	161	1	3965	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	3849	-0-	-925	-0-	130	1	3719	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3410	-0-	-622	-0-	132	1	3278	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3075	-0-	-1389	-0-	102	1	2973	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-			-0-
01	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	1096	1	14199	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	506	1	12626	2	N	-0-			-0-
*03	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	479	1	13947	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21824	X	17614	-0-	-4210	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	16841	-0-	-4039	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	16835	-0-	-4307	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16916	-0-	-692	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15521	-0-	-383	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
*03	17608	X	16457	-0-	-1151	-0-	16457	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	954	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	679	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4122	-0-	-834	-0-	159	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3914	-0-	-1573	-0-	130	1	3784	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13170	X	12411	-0-	-759	-0-	58	1	12353	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	61	1	12456	3	N	-0-					-0-
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-
12	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	61	1	11779	3	N	-0-					-0-
01	12648	X	11364	-0-	-1284	-0-	60	1	11304	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10920	-0-	-504	-0-	56	1	10864	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	12208	-0-	-347	-0-	62	1	12146	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	327	1	8059	2	N	-0-					-0-
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	270	1	7752	2	N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	228	1	5692	2	N	-0-					-0-
*03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	273	1	7938	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14911	X	11793	-0-	-3118	-0-	447	1	131	2	Y	-0-					-0-
							11215	3									
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-					-0-
02	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	644	1	88	2	Y	-0-					-0-
							16992	3									
*03	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	589	1	16511	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 "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
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
12	14384	X	11576	-0-	-2808	-0-	439	1	128	2	Y	-0-					1
							11009	3									
01	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					1
02	12320	X	11362	-0-	-958	-0-	413	1	56	2	Y	-0-					1
							10893	3									
03	13640	X	12516	-0-	-1124	-0-	431	1	12085	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
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
12	15035	X	13578	-0-	-1457	-0-	514	1	151	2	Y	-0-					1
							12913	3									
01	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					1
02	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	505	1	69	2	Y	-0-					1
							13344	3									
*03	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	522	1	1	2	Y	-0-					1
							14607	3									

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
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-
12	14849	X	14437	-0-	-412	-0-	74	1	14363	3	Y	-0-					-0-
01	14849	X	14836	-0-	-13	-0-	78	1	14758	3	Y	-0-					-0-
02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	69	1	13417	3	Y	-0-					-0-
03	14570	X	13833	-0-	-737	-0-	70	1	13763	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
10	21018	X	16151	-0-	-4867	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	15719	-0-	-3871	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	15845	-0-	-4398	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15685	-0-	-993	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14217	-0-	-483	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
*03	16244	X	14889	-0-	-1355	-0-	14889	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	37	1	7203	3	N	-0-					31
*01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	36	1	6821	3	N	-0-					31
*02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	32	1	6169	3	N	-0-					31
03	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	34	1	6613	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
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
12	11935	X	11503	-0-	-432	-0-	59	1	11444	3	Y	-0-					7
01	12400	X	11781	-0-	-619	-0-	62	1	11719	3	Y	-0-					7
02	11200	X	10382	-0-	-818	-0-	53	1	10329	3	Y	-0-					7
03	12400	X	11238	-0-	-1162	-0-	57	1	11181	3	Y	-0-					7

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 #: 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
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-
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	27	1	5268	3	N	-0-					-0-
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	30	1	5639	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	26	1	5103	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	27	1	5381	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

*04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	600	1	4747	3	N	-0-					-0-
*05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	294	1	6616	3	N	-0-					-0-
*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-
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	314	1	6751	3	N	-0-					-0-
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	305	1	6214	3	N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	283	1	5930	3	N	-0-					-0-
*03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	312	1	6486	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

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-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1901	3	N	-0-					-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	581	1	4024	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

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-
12	20956	X	15047	-0-	-5909	-0-	1118	1	13929	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	15380	-0-	-585	-0-	1007	1	14373	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	12983	-0-	-1437	-0-	499	1	12484	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	14587	-0-	-1378	-0-	484	1	14103	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

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-
12	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	1407	1	12375	2	N	-0-					-0-
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	1212	1	10643	2	N	-0-					-0-
02	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	446	1	11140	2	N	-0-					-0-
*03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	376	1	10940	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

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-
12	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	1375	1	17669	2	N	-0-					-0-
01	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	1269	1	17111	2	N	-0-					-0-
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	652	1	16300	2	N	-0-					-0-
*03	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	619	1	18008	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. 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
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
12	4960	X	4077	-0-	-883	-0-	730	1	3347	3	Y	-0-					3
01	4960	X	2501	-0-	-2459	-0-	679	1	1822	3	Y	-0-					3
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	665	1	4085	3	Y	-0-					3
*03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	736	1	4470	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

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
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	1110	1	155	2	Y	-0-					7
							13332	3									
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					7
02	12292	X	9582	-0-	-2710	-0-	348	1	47	2	Y	-0-					7
							9187	3									
03	13609	X	10034	-0-	-3575	-0-	346	1	9688	3	Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

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
12	13330	X	8679	-0-	-4651	-0-	329	1	96	2	Y	-0-					2
							8254	3									
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					2
02	11648	X	10200	-0-	-1448	-0-	371	1	51	2	Y	-0-					2
							9778	3									
03	12896	X	11047	-0-	-1849	-0-	380	1	10667	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

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
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	840	1	100	2	Y	-0-					2
							8615	3									
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					2
02	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	294	1	40	2	Y	-0-					2
							7750	3									
03	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	308	1	8641	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

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
12	12865	X	10836	-0-	-2029	-0-	411	1	120	2	Y	-0-					3
							10305	3									
01	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-					3
02	11844	X	10024	-0-	-1820	-0-	364	1	50	2	Y	-0-					3
							9610	3									
03	13113	X	10823	-0-	-2290	-0-	373	1	10450	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12028	X	9759	-0-	-2269	-0-	370	1	108	2	Y	-0-					5
							9281	3									
01	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					5
02	9772	X	9677	-0-	-95	-0-	352	1	48	2	Y	-0-					5
							9277	3									
*03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	425	1	11918	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
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-
12	11532	X	10738	-0-	-794	-0-	55	1	10683	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	9448	-0-	-2084	-0-	50	1	9398	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9797	-0-	-619	-0-	50	1	9747	3	N	-0-					-0-
*03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	57	1	11204	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
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-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	785	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	908	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	1019	1	11606	2	N	-0-					-0-
*03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	809	1	6230	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1212	1	142	2	Y	-0-					-0-
							12252	3									
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	346	1	47	2	Y	-0-					-0-
							9113	3									
*03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	264	1	7379	3	Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12617	X	10957	-0-	-1660	-0-	427	1	10530	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	11301	-0-	-603	-0-	381	1	10920	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9523	-0-	-1033	-0-	367	1	9156	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10460	-0-	-483	-0-	348	1	10112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	552	1	13604	2	N	-0-			-0-
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	466	1	13357	2	N	-0-			-0-
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	466	1	11638	2	N	-0-			-0-
*03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	440	1	12814	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	414	1	10207	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	10089	-0-	-513	-0-	340	1	9749	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	8963	-0-	-613	-0-	345	1	8618	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9408	-0-	-1194	-0-	313	1	9095	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	18420	X	18096	-0-	-324	-0-	84	1	18012	3	N	-0-			-0-
05	18848	X	18767	-0-	-81	-0-	92	1	18675	3	N	-0-			-0-
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-
12	17918	X	16672	-0-	-1246	-0-	85	1	16587	3	N	-0-			-0-
01	17918	X	16477	-0-	-1441	-0-	87	1	16390	3	N	-0-			-0-
02	16184	X	15745	-0-	-439	-0-	81	1	15664	3	N	-0-			-0-
03	17515	X	17202	-0-	-313	-0-	87	1	17115	3	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14260	X	12894	-0-	-1366	-0-	489	1	143	2	Y	-0-			1
							12262	3							
01	14260	X	12338	-0-	-1922	-0-	472	1	12	2	Y	-0-			1
							11854	3							
02	12880	X	11527	-0-	-1353	-0-	419	1	57	2	Y	-0-			1
							11051	3							
03	14260	X	12896	-0-	-1364	-0-	444	1	12452	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
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
12	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	693	1	202	2	Y	-0-			1
							17407	3							
01	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	681	1	16	2	Y	-0-			1
							17091	3							
02	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	566	1	78	2	Y	-0-			1
							14926	3							
*03	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	587	1	16423	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	585	1	172	2	Y	-0-			1
							14683	3							
01	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	563	1	14	2	Y	-0-			1
							14126	3							
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	440	1	60	2	Y	-0-			1
							11597	3							
*03	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	488	1	13685	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
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-
12	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	716	1	210	2	Y	-0-			-0-
							17968	3							
01	19530	X	19212	-0-	-318	-0-	735	1	18	2	Y	-0-			-0-
							18459	3							
02	17640	X	15776	-0-	-1864	-0-	573	1	78	2	Y	-0-			-0-
							15125	3							
03	19530	X	17716	-0-	-1814	-0-	610	1	17106	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
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-
12	11625	X	10782	-0-	-843	-0-	409	1	120	2	Y	-0-			-0-
							10253	3							
01	11625	X	10435	-0-	-1190	-0-	400	1	10	2	Y	-0-			-0-
							10025	3							
02	10500	X	8967	-0-	-1533	-0-	326	1	44	2	Y	-0-			-0-
							8597	3							
03	11315	X	10124	-0-	-1191	-0-	349	1	9775	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9362	X	6555	-0-	-2807	-0-	248	1	73	2	Y	-0-			-0-
							6234	3							
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-			-0-
02	8316	X	7933	-0-	-383	-0-	288	1	39	2	Y	-0-			-0-
							7606	3							
03	9207	X	8143	-0-	-1064	-0-	281	1	7862	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 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 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
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									
12	6975	X	5834	-0-	-1141	-0-	30	1	5754	3	Y	45	86	1			79
							50	9									
01	6913	X	5760	-0-	-1153	-0-	30	1	5633	3	Y	88	138	1			29
							97	9									
02	5600	X	5150	-0-	-450	-0-	26	1	5065	3	Y	54					83
							59	9									
03	6045	X	5654	-0-	-391	-0-	28	1	5520	3	Y	96	151	1			28
							106	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 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
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
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	707	1	3316	3	Y	-0-					3
01	1488	X	387	-0-	-1101	-0-	175	1	212	3	Y	-0-					3
*02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					3
*03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	746	1	6495	3	Y	6					9
							7	9									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	16895	X	15245	-0-	-1650	-0-	577	1	168	2	Y	-0-					-0-
							14500	3									
01	16895	X	15264	-0-	-1631	-0-	584	1	14	2	Y	-0-					-0-
							14666	3									
02	15260	X	13281	-0-	-1979	-0-	483	1	65	2	Y	-0-					-0-
							12733	3									
03	16895	X	14911	-0-	-1984	-0-	514	1	14397	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	571	1	166	2	Y	-0-					-0-
							14323	3									
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	569	1	14	2	Y	-0-					-0-
							14258	3									
02	13328	X	12890	-0-	-438	-0-	469	1	64	2	Y	-0-					-0-
							12357	3									
03	14756	X	14444	-0-	-312	-0-	498	1	13946	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
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-
12	15066	X	13929	-0-	-1137	-0-	529	1	154	2	Y	-0-					-0-
							13246	3									
01	14911	X	13786	-0-	-1125	-0-	528	1	12	2	Y	-0-					-0-
							13246	3									
02	13272	X	12171	-0-	-1101	-0-	443	1	60	2	Y	-0-					-0-
							11668	3									
03	14694	X	13355	-0-	-1339	-0-	460	1	12895	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
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-
12	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	457	1	134	2	Y	-0-					-0-
							11473	3									
01	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	455	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11415	3									
02	11340	X	10096	-0-	-1244	-0-	367	1	50	2	Y	-0-					-0-
							9679	3									
03	12555	X	10880	-0-	-1675	-0-	374	1	10506	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
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-
12	9455	X	9278	-0-	-177	-0-	352	1	102	2	Y	-0-					-0-
							8824	3									
01	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	364	1	8	2	Y	-0-					-0-
							9141	3									
02	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	328	1	44	2	Y	-0-					-0-
							8657	3									
03	9362	X	9323	-0-	-39	-0-	321	1	9002	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
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-
12	15004	X	13259	-0-	-1745	-0-	104	1	152	2	N	-0-					-0-
							13003	3									
01	14260	X	13820	-0-	-440	-0-	115	1	13	2	N	-0-					-0-
							13692	3									
02	12880	X	12748	-0-	-132	-0-	100	1	65	2	N	-0-					-0-
							12583	3									
*03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	106	1	13544	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
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-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	16	1	2970	3	Y	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	14	1	2640	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	15	1	2906	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE-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
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-
12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1504	1	8042	2	N	-0-			-0-
*01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1257	1	4918	2	N	-0-			-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1266	1	4944	2	N	-0-			-0-
*03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	1488	1	6425	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

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-
12	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	707	1	208	2	Y	-0-			-0-
							17757	3							
01	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	725	1	18	2	Y	-0-			-0-
							18229	3							
02	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	618	1	84	2	Y	-0-			-0-
							16301	3							
*03	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	644	1	2	2	Y	-0-			-0-
							18030	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

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-
12	12090	X	9718	-0-	-2372	-0-	368	1	108	2	Y	-0-			-0-
							9242	3							
01	12090	X	7857	-0-	-4233	-0-	301	1	8	2	Y	-0-			-0-
							7548	3							
02	10920	X	7045	-0-	-3875	-0-	256	1	35	2	Y	-0-			-0-
							6754	3							
03	10881	X	7382	-0-	-3499	-0-	255	1	7127	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

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-
12	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	540	1	158	2	Y	-0-			-0-
							13557	3							
01	15500	X	13714	-0-	-1786	-0-	525	1	12	2	Y	-0-			-0-
							13177	3							
02	14000	X	12544	-0-	-1456	-0-	456	1	62	2	Y	-0-			-0-
							12026	3							
03	14322	X	13643	-0-	-679	-0-	470	1	13173	3	Y	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

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-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	918	1	460	2	N	-0-			-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	56	2	N	-0-			-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	13219	-0-	-2746	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12013	-0-	-3437	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	11731	-0-	-4234	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11456	-0-	-1905	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11516	-0-	-552	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
*03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	12846	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	102	1	19919	3	N	-0-					-0-
*01	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	103	1	19585	3	N	-0-					-0-
02	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	90	1	17473	3	N	-0-					-0-
03	20026	X	16883	-0-	-3143	-0-	86	1	16797	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	16461	X	15680	-0-	-781	-0-	80	1	15600	3	N	-0-					-0-
01	16306	X	15619	-0-	-687	-0-	82	1	15537	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	13987	-0-	-937	-0-	72	1	13915	3	N	-0-					-0-
03	16523	X	15783	-0-	-740	-0-	80	1	15703	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
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
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	13	25	1			-0-
*01	4898	X	856	-0-	-4042	-0-	855	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1003	1	4382	3	Y	-0-					-0-
*03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1107	1	4319	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	8804	X	7525	-0-	-1279	-0-	933	1	6592	3	Y	-0-					-0-
*01	8804	X	5631	-0-	-3173	-0-	924	1	4707	3	Y	-0-					-0-
02	7532	X	7303	-0-	-229	-0-	845	1	6458	3	Y	-0-					-0-
03	8339	X	7934	-0-	-405	-0-	935	1	6999	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
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
12	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	396	1	35	2	Y	-0-					18
							3030	3									
01	4402	X	3414	-0-	-988	-0-	397	1	3	2	Y	-0-					18
							3014	3									
02	2912	X	2476	-0-	-436	-0-	339	1	11	2	Y	-0-					18
							2126	3									
03	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	396	1	3015	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	13795	X	11405	-0-	-2390	-0-	432	1	127	2	Y	-0-			-0-
							10846	3							
01	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-			-0-
02	12460	X	11210	-0-	-1250	-0-	407	1	56	2	Y	-0-			-0-
							10747	3							
*03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	456	1	12763	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
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-
12	10974	X	7914	-0-	-3060	-0-	457	1	7457	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	2117	-0-	-8671	-0-	296	1	1821	2	N	-0-			-0-
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	375	1	9371	2	N	-0-			-0-
*03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	300	1	8721	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	389	1	9582	2	N	-0-			-0-
01	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	408	1	11704	2	N	-0-			-0-
02	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	359	1	8958	2	N	-0-			-0-
*03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	338	1	9848	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	16306	X	14992	-0-	-1314	-0-	585	1	14407	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	15316	-0-	-525	-0-	516	1	14800	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	9918	-0-	-3998	-0-	382	1	9536	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	14682	-0-	-508	-0-	488	1	14194	2	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 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
*04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	50	1	10556	3	N	-0-			-0-
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	56	1	11401	3	N	-0-			-0-
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-
12	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	53	1	10221	3	N	-0-			-0-
01	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	53	1	10076	3	N	-0-			-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	47	1	9038	3	N	-0-			-0-
*03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	51	1	9895	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	751	1	12909	3	N	-0-					-0-
05	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	578	1	12912	3	N	-0-					-0-
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-
12	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	64	1	12476	3	N	-0-					-0-
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	589	1	1738	3	N	-0-					-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	160	1	8601	3	N	-0-					-0-
*03	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	66	1	12887	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

*04	12270	X	11170	-0-	-1100	-0-	52	1	11086	3	Y	29					37
							32	9									
05	12276	X	11868	-0-	-408	-0-	58	1	11782	3	Y	25					62
							28	9									
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	59	1	11862	3	Y	22					84
							24	9									
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	58	1	12166	3	Y	24					108
							26	9									
08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	59	1	12103	3	Y	23					131
							25	9									
09	11940	X	11755	-0-	-185	-0-	57	1	11689	3	Y	8					139
							9	9									
10	12338	X	12095	-0-	-243	-0-	61	1	12008	3	Y	24	162	1			1
							26	9									
11	11940	X	11838	-0-	-102	-0-	58	1	11752	3	Y	25					26
							28	9									
12	12245	X	12121	-0-	-124	-0-	62	1	12023	3	Y	33					59
							36	9									
01	12183	X	11936	-0-	-247	-0-	63	1	11859	3	Y	13					72
							14	9									
02	11060	X	10787	-0-	-273	-0-	55	1	10702	3	Y	27					99
							30	9									
03	12245	X	11683	-0-	-562	-0-	59	1	11594	3	Y	27					126
							30	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

*04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	58	1	12466	3	N	-0-					-0-
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-
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-
12	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	56	1	10876	3	N	-0-					-0-
01	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	54	1	10284	3	N	-0-					-0-
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	48	1	9305	3	N	-0-					-0-
*03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	52	1	10248	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

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-
12	10261	X	9466	-0-	-795	-0-	48	1	9418	3	N	-0-					-0-
*01	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	54	1	10236	3	N	-0-					-0-
02	8988	X	8780	-0-	-208	-0-	45	1	8735	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9538	-0-	-413	-0-	48	1	9490	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 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
10	T. A.		812	-0-	812	812	812	1			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-			-0-
*03	812	X	-0-	-0-	-812	-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

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-
12	20243	X	19590	-0-	-653	-0-	633	1	18957	2	N	-0-			-0-
01	20243	X	19520	-0-	-723	-0-	683	1	18837	2	N	-0-			-0-
02	17864	X	17146	-0-	-718	-0-	576	1	16570	2	N	-0-			-0-
*03	19778	X	19067	-0-	-711	-0-	608	1	18459	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

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
12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	527	1	154	2	Y	-0-			2
							13231	3							
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-			2
02	8092	X	5077	-0-	-3015	-0-	185	1	25	2	Y	-0-			2
							4867	3							
03	9300	X	8496	-0-	-804	-0-	293	1	8203	3	Y	-0-			2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

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
12	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	1172	1	152	2	Y	-0-			8
							13071	3							
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			8
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	200	1	27	2	Y	-0-			8
							5271	3							
*03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	230	1	6450	3	Y	-0-			8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

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
12	15407	X	12862	-0-	-2545	-0-	487	1	143	2	Y	-0-			1
							12232	3							
01	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-			1
02	12768	X	12631	-0-	-137	-0-	459	1	62	2	Y	-0-			1
							12110	3							
03	14136	X	13127	-0-	-1009	-0-	453	1	12674	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7409	X	6468	-0-	-941	-0-	33	1	6435	3	N	-0-					-0-
*01	7347	X	6821	-0-	-526	-0-	35	1	6668	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
02	6636	X	6245	-0-	-391	-0-	32	1	6207	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	35	1	6925	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

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-
12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1009	1	6079	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5754	-0-	-1221	-0-	979	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	955	1	6523	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5754	-0-	-1221	-0-	979	1	4775	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

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-
12	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	558	1	4827	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	2886	-0-	-3500	-0-	448	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4035	-0-	-1733	-0-	470	1	3565	2	N	-0-					-0-
*03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	607	1	6826	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

*04	12390	X	10635	-0-	-1755	-0-	776	1	9859	3	N	-0-					79
05	13981	X	11413	-0-	-2568	-0-	725	1	10688	3	N	-0-					79
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
12	14229	X	11730	-0-	-2499	-0-	646	1	11084	3	Y	-0-					7
*01	14229	X	6209	-0-	-8020	-0-	33	1	6176	3	Y	-0-					7
*02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					Y	-0-					7
03	13578	X	7378	-0-	-6200	-0-	37	1	7341	3	Y	-0-					7

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

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-
12	8928	X	8227	-0-	-701	-0-	42	1	8185	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	5244	-0-	-3684	-0-	28	1	5216	3	N	-0-					-0-
*02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	42	1	8174	3	N	-0-					-0-
03	8587	X	8315	-0-	-272	-0-	42	1	8273	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7998	X	4965	-0-	-3033	-0-	825	1	48	2	Y	-0-					-0-
							4092	3									
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	348	1	47	2	Y	-0-					-0-
							9176	3									
*03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	362	1	10148	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	585	1	9497	3	Y	110	188	1			171
							121	9									
05	9238	X	8716	-0-	-522	-0-	597	1	8020	3	Y	90	177	1			84
							99	9									
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									
12	8680	X	5551	-0-	-3129	-0-	583	1	4884	3	Y	76	166	1			38
							84	9									
01	8556	X	4245	-0-	-4311	-0-	577	1	3599	3	Y	63					101
							69	9									
02	7728	X	5680	-0-	-2048	-0-	530	1	5066	3	Y	76					177
							84	9									
03	8556	X	6988	-0-	-1568	-0-	590	1	6308	3	Y	82	166	1			93
							90	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13454	X	9827	-0-	-3627	-0-	372	1	109	2	Y	-0-					-0-
							9346	3									
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
02	11900	X	9617	-0-	-2283	-0-	350	1	48	2	Y	-0-					-0-
							9219	3									
03	12121	X	10793	-0-	-1328	-0-	372	1	10421	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	13795	X	12113	-0-	-1682	-0-	61	1	11787	3	N	241	244	1			48
							265	9									
01	13547	X	11832	-0-	-1715	-0-	61	1	11519	3	N	229	134	1			143
							252	9									
02	12236	X	10610	-0-	-1626	-0-	53	1	10320	3	N	215	334	1			24
							237	9									
03	13020	X	11513	-0-	-1507	-0-	57	1	11210	3	N	224	172	1			76
							246	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
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									
12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	1215	1	9109	3	Y	257	276	1			55
							283	9									
01	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	1296	1	11433	3	Y	186	178	1			63
							205	9									
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	1087	1	7803	3	Y	311	289	1			85
							342	9									
*03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1207	1	9127	3	Y	253	323	1			15
							278	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	955	1	10840	3	Y	376	448	1			79
							414	9									
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	952	1	10495	3	Y	332	327	1			84
							365	9									
02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	860	1	9328	3	Y	276	338	1			22
							304	9									
*03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	953	1	10543	3	Y	241	158	1			105
							265	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	1263	1	213	2	Y	-0-					-0-
							18235	3									
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	502	1	68	2	Y	-0-					-0-
							13249	3									
*03	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	504	1	14128	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	53	1	11255	3	N	-0-					-0-
05	12214	X	11247	-0-	-967	-0-	55	1	11192	3	N	-0-					-0-
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-
*12	12741	X	11204	-0-	-1537	-0-	57	1	11147	3	N	-0-					-0-
*01	12741	X	10982	-0-	-1759	-0-	58	1	10924	3	N	-0-					-0-
*02	11508	X	9974	-0-	-1534	-0-	51	1	9923	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	11101	-0-	-462	-0-	56	1	11045	3	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 #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11377	X	10616	-0-	-761	-0-	1188	1	9428	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	9988	-0-	-1389	-0-	1048	1	8940	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	8666	-0-	-1442	-0-	334	1	8332	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	9794	-0-	-1397	-0-	326	1	9468	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	789	1	1063	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1323	-0-	-444	-0-	821	1	502	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	1254	-0-	-606	-0-	41	1	1213	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
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-
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1125	1	4958	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1098	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
*03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	181	1	5276	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
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-
12	14260	X	13254	-0-	-1006	-0-	517	1	12737	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	439	1	12580	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	11453	-0-	-1035	-0-	440	1	11013	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12520	-0-	-1058	-0-	416	1	12104	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
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-
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	422	1	10401	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	319	1	9148	2	N	-0-					-0-
02	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	408	1	10188	2	N	-0-					-0-
*03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	362	1	10540	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
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-
12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	410	1	10106	2	N	-0-					-0-
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	347	1	9936	2	N	-0-					-0-
02	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	339	1	8464	2	N	-0-					-0-
*03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	319	1	9282	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 #: 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
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-
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	448	1	11033	2	N	-0-					-0-
01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	374	1	10730	2	N	-0-					-0-
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	430	1	10763	2	N	-0-					-0-
*03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	376	1	10941	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	498	1	12277	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12297	-0-	-103	-0-	414	1	11883	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	9794	-0-	-1406	-0-	377	1	9417	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11830	-0-	-570	-0-	393	1	11437	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 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
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-
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	463	1	11413	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	11253	X	10631	-0-	-622	-0-	353	1	10278	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4991	X	167	-0-	-4824	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	1000	1	10486	2	N	-0-					-0-
02	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	480	1	11977	2	N	-0-					-0-
*03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	242	1	7044	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	450	1	132	2	Y	-0-					1
							11289	3									
01	12710	X	11869	-0-	-841	-0-	454	1	12	2	Y	-0-					1
							11403	3									
02	11284	X	10441	-0-	-843	-0-	379	1	52	2	Y	-0-					1
							10010	3									
03	12338	X	11215	-0-	-1123	-0-	386	1	10829	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	18507	X	17565	-0-	-942	-0-	665	1	195	2	Y	-0-					11
							16705	3									
01	18383	X	17482	-0-	-901	-0-	669	1	16	2	Y	-0-					11
							16797	3									
02	16604	X	15288	-0-	-1316	-0-	556	1	76	2	Y	-0-					11
							14656	3									
03	17949	X	17003	-0-	-946	-0-	586	1	16417	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
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
12	22940	X	21983	-0-	-957	-0-	833	1	244	2	Y	-0-					1
							20906	3									
01	22940	X	20713	-0-	-2227	-0-	793	1	19	2	Y	-0-					1
							19901	3									
02	20720	X	18408	-0-	-2312	-0-	669	1	91	2	Y	-0-					1
							17648	3									
03	22940	X	20459	-0-	-2481	-0-	705	1	19754	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
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	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
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-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	744	1	5164	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5006	-0-	-884	-0-	744	1	4262	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	4000	-0-	-1544	-0-	672	1	3328	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5029	-0-	-1109	-0-	744	1	4285	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
10	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2670	-0-	-540	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2368	-0-	-180	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	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
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-
12	18414	X	17178	-0-	-1236	-0-	670	1	16508	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16734	-0-	-1277	-0-	564	1	16170	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	14891	-0-	-1181	-0-	573	1	14318	2	N	-0-					-0-
03	17670	X	16441	-0-	-1229	-0-	546	1	15895	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
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
12	15469	X	12885	-0-	-2584	-0-	488	1	142	2	Y	-0-					7
							12255	3									
01	15469	X	12430	-0-	-3039	-0-	476	1	12	2	Y	-0-					7
							11942	3									
02	13916	X	12301	-0-	-1615	-0-	730	1	59	2	Y	-0-					7
							11512	3									
03	14942	X	11208	-0-	-3734	-0-	386	1	10822	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
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-
12	14663	X	12248	-0-	-2415	-0-	478	1	11770	2	N	-0-			-0-
01	14663	X	13263	-0-	-1400	-0-	447	1	12816	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	12054	-0-	-1190	-0-	464	1	11590	2	N	-0-			-0-
*03	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	453	1	13186	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

*04	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	47	1	10110	3	N	-0-			-0-
05	11160	X	10457	-0-	-703	-0-	51	1	10406	3	N	-0-			-0-
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-
12	10106	X	9788	-0-	-318	-0-	50	1	9738	3	N	-0-			-0-
01	10075	X	9253	-0-	-822	-0-	49	1	9204	3	N	-0-			-0-
02	8876	X	8802	-0-	-74	-0-	45	1	8757	3	N	-0-			-0-
03	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	47	1	9154	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

10	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
12	5208	X	4144	-0-	-1064	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
01	4216	X	3833	-0-	-383	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
*03	4216	X	4013	-0-	-203	-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

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-
12	19344	X	17797	-0-	-1547	-0-	91	1	17706	3	N	-0-			-0-
*01	18476	X	18259	-0-	-217	-0-	96	1	18163	3	N	-0-			-0-
02	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	93	1	18058	3	N	-0-			-0-
*03	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	98	1	19136	3	N	-0-			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

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							
12	8556	X	8315	-0-	-241	-0-	43	1	8264	3	N	7	187	1	19
							8	9							
01	8525	X	8247	-0-	-278	-0-	43	1	8204	3	N	-0-			19
02	7700	X	7483	-0-	-217	-0-	38	1	7444	3	N	1			20
							1	9							
03	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	42	1	8221	3	N	3			23
							3	9							

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

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-
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	660	1	16268	2	N	-0-			-0-
01	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	557	1	15971	2	N	-0-			-0-
02	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	532	1	13277	2	N	-0-			-0-
*03	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	518	1	15066	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
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-
12	12989	X	10167	-0-	-2822	-0-	396	1	9771	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	10176	-0-	-2813	-0-	343	1	9833	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	9959	-0-	-1773	-0-	384	1	9575	2	N	-0-			-0-
*03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	345	1	10045	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	344	1	10322	2	N	-0-			-0-
01	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	373	1	10277	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	9510	-0-	-66	-0-	319	1	9191	2	N	-0-			-0-
*03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	373	1	10277	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11346	X	11114	-0-	-232	-0-	433	1	10681	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	11073	-0-	-87	-0-	373	1	10700	2	N	-0-			-0-
02	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	399	1	9982	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	11256	-0-	-152	-0-	374	1	10882	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	367	1	9036	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9407	-0-	-296	-0-	317	1	9090	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8621	-0-	-143	-0-	332	1	8289	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9655	-0-	-48	-0-	321	1	9334	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 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
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-
12	7223	X	6119	-0-	-1104	-0-	239	1	5880	2	N	-0-			-0-
01	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	247	1	7083	2	N	-0-			-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	301	1	7512	2	N	-0-			-0-
*03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	272	1	7924	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 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
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-
12	6944	X	4674	-0-	-2270	-0-	182	1	4492	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	4330	-0-	-2614	-0-	146	1	4184	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	3172	-0-	-3100	-0-	122	1	3050	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	2805	-0-	-3984	-0-	93	1	2712	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 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
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-
12	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	502	1	12380	2	N	-0-			-0-
01	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	428	1	12264	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10822	-0-	-322	-0-	417	1	10405	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11823	-0-	-515	-0-	393	1	11430	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
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-
12	16988	X	9649	-0-	-7339	-0-	457	1	9192	2	N	-0-					-0-
01	16988	X	12874	-0-	-4114	-0-	1056	1	11818	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	13711	-0-	-233	-0-	528	1	13183	2	N	-0-					-0-
*03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	499	1	14510	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
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-
12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	457	1	11257	2	N	-0-					-0-
01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	377	1	10802	2	N	-0-					-0-
02	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	394	1	9847	2	N	-0-					-0-
*03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	364	1	10601	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
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-
12	5983	X	5046	-0-	-937	-0-	197	1	4849	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4821	-0-	-1007	-0-	163	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4596	-0-	-808	-0-	177	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5056	-0-	-927	-0-	168	1	4888	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
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-
12	12617	X	11041	-0-	-1576	-0-	357	1	10684	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10777	-0-	-786	-0-	377	1	10400	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8930	-0-	-1514	-0-	300	1	8630	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10777	-0-	-786	-0-	377	1	10400	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
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-
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1073	1	6801	2	N	-0-					-0-
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	788	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	250	1	6250	2	N	-0-					-0-
*03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	231	1	6706	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
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-
12	22072	X	20318	-0-	-1754	-0-	792	1	19526	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	20178	-0-	-1708	-0-	680	1	19498	2	N	-0-					-0-
02	19264	X	17927	-0-	-1337	-0-	690	1	17237	2	N	-0-					-0-
03	20677	X	19832	-0-	-845	-0-	659	1	19173	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
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-
12	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	1343	1	14543	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	12936	-0-	-673	-0-	1389	1	11547	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11301	-0-	-991	-0-	435	1	10866	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12456	-0-	-1153	-0-	413	1	12043	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
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-
12	22320	X	18900	-0-	-3420	-0-	737	1	18163	2	N	-0-			-0-
01	22320	X	19008	-0-	-3312	-0-	641	1	18367	2	N	-0-			-0-
02	20160	X	16898	-0-	-3262	-0-	651	1	16247	2	N	-0-			-0-
03	20274	X	18256	-0-	-2018	-0-	606	1	17650	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

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-
12	19406	X	17846	-0-	-1560	-0-	696	1	17150	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	17056	-0-	-2350	-0-	575	1	16481	2	N	-0-			-0-
02	16464	X	15547	-0-	-917	-0-	598	1	14949	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	17506	-0-	-722	-0-	582	1	16924	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

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-
12	23250	X	21650	-0-	-1600	-0-	111	1	21539	3	N	-0-			-0-
*01	23250	X	21680	-0-	-1570	-0-	114	1	21566	3	N	-0-			-0-
02	20888	X	19675	-0-	-1213	-0-	101	1	19574	3	N	-0-			-0-
03	22506	X	21679	-0-	-827	-0-	110	1	21569	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

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-
12	9145	X	8592	-0-	-553	-0-	335	1	8257	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	8009	-0-	-454	-0-	270	1	7739	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	6843	-0-	-1193	-0-	263	1	6580	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	6938	-0-	-1959	-0-	231	1	6707	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

10	8680	X	8009	-0-	-671	-0-	8009	3			N	-0-			-0-
11	8310	X	7566	-0-	-744	-0-	7566	3			N	-0-			-0-
12	8339	X	7509	-0-	-830	-0-	7509	3			N	-0-			-0-
01	8246	X	7593	-0-	-653	-0-	7593	3			N	-0-			-0-
02	7420	X	6429	-0-	-991	-0-	6429	3			N	-0-			-0-
03	7998	X	7162	-0-	-836	-0-	7162	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-			-0-
11	8880	X	8543	-0-	-337	-0-	8543	3			N	-0-			-0-
12	9176	X	8597	-0-	-579	-0-	8597	3			N	-0-			-0-
01	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8960	3			N	-0-			-0-
02	8484	X	7656	-0-	-828	-0-	7656	3			N	-0-			-0-
03	9393	X	8116	-0-	-1277	-0-	8116	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-			-0-
11	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-			-0-
12	11966	X	11864	-0-	-102	-0-	11864	3			N	-0-			-0-
01	11966	X	11902	-0-	-64	-0-	11902	3			N	-0-			-0-
02	10808	X	10339	-0-	-469	-0-	10339	3			N	-0-			-0-
03	11966	X	11453	-0-	-513	-0-	11453	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
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-
12	9610	X	8388	-0-	-1222	-0-	327	1	8061	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8108	-0-	-665	-0-	273	1	7835	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	6969	-0-	-983	-0-	268	1	6701	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	6294	-0-	-2510	-0-	209	1	6085	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 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
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-
12	12369	X	11887	-0-	-482	-0-	464	1	11423	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11437	-0-	-808	-0-	385	1	11052	2	N	-0-			-0-
02	11060	X	10307	-0-	-753	-0-	397	1	9910	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	11535	-0-	-462	-0-	383	1	11152	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	18321	X	11817	-0-	-6504	-0-	461	1	11356	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	10120	-0-	-8201	-0-	341	1	9779	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	8468	-0-	-6428	-0-	326	1	8142	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11605	-0-	-888	-0-	385	1	11220	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	18000	X	17397	-0-	-603	-0-	81	1	17316	3	N	-0-			-0-
05	18383	X	17622	-0-	-761	-0-	86	1	17536	3	N	-0-			-0-
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-
12	17112	X	16814	-0-	-298	-0-	86	1	16728	3	N	-0-			-0-
01	17267	X	16786	-0-	-481	-0-	88	1	16698	3	N	-0-			-0-
02	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	80	1	15524	3	N	-0-			-0-
03	17267	X	14244	-0-	-3023	-0-	72	1	14172	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	18352	X	17182	-0-	-1170	-0-	670	1	16512	2	N	-0-			-0-
01	18197	X	17518	-0-	-679	-0-	590	1	16928	2	N	-0-			-0-
02	16436	X	16019	-0-	-417	-0-	617	1	15402	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	16535	-0-	-1569	-0-	550	1	15985	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1081	1	6980	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	714	1	5836	2	N	-0-			-0-
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	854	1	6065	2	N	-0-			-0-
*03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	900	1	6266	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, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	50	1	7272	3	Y	-0-					32
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	53	1	7436	3	Y	-0-					32
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	45	1	6490	3	Y	-0-					32
*03	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	50	1	7362	3	Y	1					33
							1	9									

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
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-
12	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	1092	1	143	2	Y	-0-					-0-
							12328	3									
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
02	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	544	1	74	2	Y	-0-					-0-
							14364	3									
*03	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	549	1	15395	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
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-
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	937	1	7432	2	N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	873	1	5343	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
*03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	238	1	6923	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
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-
12	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	67	1	13097	3	Y	-0-					-0-
01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	69	1	12995	3	Y	-0-					-0-
02	11676	X	11067	-0-	-609	-0-	57	1	11010	3	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11315	-0-	-1798	-0-	57	1	11258	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-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
*04	15210	X	14411	-0-	-799	-0-	67	1	14344	3	N	-0-					-0-
05	16058	X	14735	-0-	-1323	-0-	72	1	14663	3	N	-0-					-0-
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-
12	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	77	1	15048	3	Y	-0-					-0-
01	14663	X	13927	-0-	-736	-0-	73	1	13854	3	Y	-0-					-0-
02	13244	X	12360	-0-	-884	-0-	63	1	12297	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	13297	-0-	-1831	-0-	68	1	13229	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
*04	4890	X	4537	-0-	-353	-0-	21	1	4516	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	22	1	4547	3	N	-0-					-0-
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-
12	5146	X	4474	-0-	-672	-0-	23	1	4451	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4091	-0-	-1055	-0-	22	1	4069	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	3958	-0-	-690	-0-	20	1	3938	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4293	-0-	-853	-0-	22	1	4271	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
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-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1013	1	8982	2	N	-0-					-0-
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	948	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	920	1	7931	2	N	-0-					-0-
*03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	1009	1	8161	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
*04	16140	X	15978	-0-	-162	-0-	74	1	15865	3	Y	35	189	1			36
							39	9									
05	16678	X	15964	-0-	-714	-0-	78	1	15847	3	Y	35					71
							39	9									
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
12	15841	X	14876	-0-	-965	-0-	76	1	14800	3	Y	-0-					21
01	15841	X	14772	-0-	-1069	-0-	77	1	14561	3	Y	122					143
							134	9									
02	14308	X	13264	-0-	-1044	-0-	68	1	13159	3	Y	34					177
							37	9									
03	15500	X	14625	-0-	-875	-0-	74	1	14516	3	Y	32					209
							35	9									

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
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-
12	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	604	1	14877	2	N	-0-					-0-
01	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	520	1	14911	2	N	-0-					-0-
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	504	1	12596	2	N	-0-					-0-
*03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	484	1	14075	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
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
12	6014	X	3162	-0-	-2852	-0-	1435	1	1727	3	N	-0-					20
*01	6014	X	2066	-0-	-3948	-0-	11	1	2055	3	N	-0-					20
02	4228	X	2427	-0-	-1801	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					20
*03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	21	1	4186	3	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
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-
12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	443	1	10910	2	N	-0-					-0-
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	372	1	10666	2	N	-0-					-0-
02	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	367	1	9177	2	N	-0-					-0-
*03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	341	1	9918	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
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-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	833	1	5429	3	N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	868	1	5015	3	N	-0-					-0-
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	784	1	4339	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	868	1	4284	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
10	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	44	1	8703	3	N	20					141
							22	9									
11	8970	X	8487	-0-	-483	-0-	42	1	8346	3	N	90					231
							99	9									
12	9269	X	8636	-0-	-633	-0-	44	1	8582	3	N	9	198	1			42
							10	9									
01	9269	X	8613	-0-	-656	-0-	45	1	8568	3	N	-0-					42
02	8288	X	7683	-0-	-605	-0-	39	1	7638	3	N	5					47
							6	9									
03	8773	X	8429	-0-	-344	-0-	43	1	8378	3	N	7					54
							8	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	31930	X	27023	-0-	-4907	-0-	1024	1	300	2	N	-0-					-0-
							25699	3									
01	30814	X	26360	-0-	-4454	-0-	1009	1	24	2	N	-0-					-0-
							25327	3									
02	25928	X	23508	-0-	-2420	-0-	855	1	116	2	N	-0-					-0-
							22537	3									
03	28582	X	25304	-0-	-3278	-0-	872	1	24432	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12121	X	11899	-0-	-222	-0-	450	1	132	2	N	-0-					1
							11317	3									
01	12276	X	11945	-0-	-331	-0-	457	1	12	2	N	-0-					1
							11476	3									
02	11088	X	9863	-0-	-1225	-0-	359	1	48	2	N	-0-					1
							9456	3									
03	12276	X	10297	-0-	-1979	-0-	354	1	9943	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10912	X	10043	-0-	-869	-0-	380	1	112	2	N	-0-					1
							9551	3									
01	10478	X	9343	-0-	-1135	-0-	358	1	8	2	N	-0-					1
							8977	3									
02	9324	X	8429	-0-	-895	-0-	306	1	42	2	N	-0-					1
							8081	3									
03	10044	X	9258	-0-	-786	-0-	319	1	8939	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
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
12	20274	X	18595	-0-	-1679	-0-	705	1	206	2	N	-0-					1
							17684	3									
01	20305	X	19200	-0-	-1105	-0-	735	1	18	2	N	-0-					1
							18447	3									
02	18340	X	15838	-0-	-2502	-0-	575	1	78	2	N	-0-					1
							15185	3									
03	20305	X	17230	-0-	-3075	-0-	594	1	16636	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
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									
12	9548	X	7108	-0-	-2440	-0-	36	1	7072	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	7523	-0-	-2025	-0-	40	1	7483	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	7657	-0-	-967	-0-	39	1	7618	3	Y	-0-					-0-
03	9548	X	6615	-0-	-2933	-0-	34	1	6581	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	18445	X	17520	-0-	-925	-0-	664	1	194	2	N	-0-					7
							16662	3									
01	18538	X	16974	-0-	-1564	-0-	649	1	16	2	N	-0-					7
							16309	3									
02	16744	X	14546	-0-	-2198	-0-	528	1	72	2	N	-0-					7
							13946	3									
03	18538	X	15969	-0-	-2569	-0-	550	1	15419	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
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-
12	21979	X	21608	-0-	-371	-0-	111	1	21497	3	Y	-0-					-0-
01	21979	X	21409	-0-	-570	-0-	113	1	21296	3	Y	-0-					-0-
02	19824	X	19310	-0-	-514	-0-	99	1	19211	3	Y	-0-					-0-
03	21917	X	21207	-0-	-710	-0-	108	1	21099	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
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
12	13981	X	13550	-0-	-431	-0-	69	1	13481	3	N	-0-					3
*01	13981	X	13592	-0-	-389	-0-	71	1	13521	3	N	-0-					3
02	12628	X	12539	-0-	-89	-0-	64	1	12475	3	N	-0-					3
03	13981	X	13843	-0-	-138	-0-	70	1	13773	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
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-
12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	45	1	8823	3	N	-0-					-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	34	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	32	1	6299	3	N	-0-					-0-
*03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	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
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-
12	12276	X	11629	-0-	-647	-0-	59	1	11570	3	N	-0-					-0-
*01	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	59	1	11201	3	N	-0-					-0-
02	11088	X	10046	-0-	-1042	-0-	51	1	9995	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	9049	-0-	-2979	-0-	46	1	9003	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10133	-0-	-593	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9751	-0-	-629	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
02	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
*03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4968	-0-	-1152	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4356	-0-	-1410	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4428	-0-	-1338	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4874	-0-	-892	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	17484	X	16888	-0-	-596	-0-	640	1	188	2	Y	-0-					-0-
							16060	3									
01	17484	X	16173	-0-	-1311	-0-	619	1	15	2	Y	-0-					-0-
							15539	3									
02	15792	X	15363	-0-	-429	-0-	558	1	76	2	Y	-0-					-0-
							14729	3									
03	17484	X	16737	-0-	-747	-0-	577	1	16160	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	19530	X	19384	-0-	-146	-0-	734	1	215	2	Y	-0-					-0-
							18435	3									
01	19530	X	18834	-0-	-696	-0-	721	1	18	2	Y	-0-					-0-
							18095	3									
02	17640	X	16922	-0-	-718	-0-	615	1	84	2	Y	-0-					-0-
							16223	3									
03	19530	X	18308	-0-	-1222	-0-	631	1	17677	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 "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	29822	X	26600	-0-	-3222	-0-	1007	1	296	2	N	-0-					7
							25297	3									
01	29512	X	25884	-0-	-3628	-0-	991	1	24	2	N	-0-					7
							24869	3									
02	26656	X	22071	-0-	-4585	-0-	802	1	109	2	N	-0-					7
							21160	3									
03	27807	X	24344	-0-	-3463	-0-	839	1	23505	3	N	-0-					7

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	868	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	821	1	4594	2	N	-0-					-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	759	1	4934	2	N	-0-					-0-
*03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	868	1	3425	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
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-
12	10571	X	10386	-0-	-185	-0-	53	1	10333	3	N	-0-					-0-
*01	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	52	1	9834	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	9121	-0-	-427	-0-	47	1	9074	3	N	-0-					-0-
*03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	55	1	10799	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
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-
12	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	64	1	185	2	N	-0-					-0-
							15832	3									
01	16554	X	11916	-0-	-4638	-0-	84	1	11	2	N	-0-					-0-
							11821	3									
02	15344	X	322	-0-	-15022	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	16988	X	14081	-0-	-2907	-0-	14081	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
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-
12	24490	X	18287	-0-	-6203	-0-	1119	1	17168	2	N	-0-					-0-
01	21948	X	19619	-0-	-2329	-0-	1102	1	18517	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	-0-	-0-	-19824	-0-					N	-0-					-0-
03	20274	X	15682	-0-	-4592	-0-	521	1	15161	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
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-
12	11377	X	10331	-0-	-1046	-0-	53	1	10278	3	N	-0-					-0-
*01	11377	X	10644	-0-	-733	-0-	56	1	10588	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	9804	-0-	-472	-0-	50	1	9754	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9145	-0-	-1178	-0-	46	1	9099	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-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
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-
12	10261	X	10042	-0-	-219	-0-	51	1	9991	3	N	-0-			-0-
01	10261	X	9835	-0-	-426	-0-	52	1	9783	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	8978	-0-	-234	-0-	46	1	8932	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	9916	-0-	-221	-0-	50	1	9866	3	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	451	1	11116	2	N	-0-			-0-
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	423	1	12142	2	N	-0-			-0-
02	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	398	1	9936	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9600	-0-	-692	-0-	319	1	9281	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 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
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9150	X	8947	-0-	-203	-0-	729	1	8218	3	N	-0-			-0-
05	9455	X	8962	-0-	-493	-0-	753	1	8209	3	N	-0-			-0-
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-
12	9083	X	8266	-0-	-817	-0-	752	1	7514	3	N	-0-			-0-
01	9083	X	7429	-0-	-1654	-0-	748	1	6681	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7435	-0-	-489	-0-	679	1	6756	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8194	-0-	-517	-0-	751	1	7443	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10695	X	8652	-0-	-2043	-0-	337	1	8315	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	7982	-0-	-1659	-0-	269	1	7713	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7316	-0-	-1392	-0-	281	1	7035	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	8640	-0-	-1001	-0-	287	1	8353	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, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	397	1	9790	2	N	-0-					-0-
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	321	1	9210	2	N	-0-					-0-
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	341	1	8540	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9097	-0-	-172	-0-	302	1	8795	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3741	-0-	-291	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

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
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-
12	19313	X	19003	-0-	-310	-0-	719	1	210	2	Y	-0-					-0-
							18074	3									
01	19313	X	19044	-0-	-269	-0-	729	1	18	2	Y	-0-					-0-
							18297	3									
02	17444	X	16988	-0-	-456	-0-	618	1	84	2	Y	-0-					-0-
							16286	3									
03	19313	X	18849	-0-	-464	-0-	649	1	18200	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
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-
12	9610	X	9288	-0-	-322	-0-	352	1	104	2	Y	-0-					-0-
							8832	3									
01	9610	X	9114	-0-	-496	-0-	348	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8758	3									
02	8680	X	8328	-0-	-352	-0-	303	1	42	2	Y	-0-					-0-
							7983	3									
03	9517	X	9130	-0-	-387	-0-	314	1	8816	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
10	11439	X	9605	-0-	-1834	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	9668	-0-	-1402	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	11275	-0-	-164	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	8232	-0-	-784	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	9138	-0-	-2146	-0-	9138	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

10	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9125	-0-	-1405	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	7644	-0-	-3175	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
01	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	7058	-0-	-2210	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	7236	-0-	-2777	-0-	7236	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

10	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	9814	-0-	-1346	-0-	9814	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	9735	-0-	-1797	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9286	-0-	-1130	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8126	-0-	-1254	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	7995	-0-	-2142	-0-	7995	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

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-
12	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	809	1	236	2	Y	-0-					-0-
							20316	3									
01	21700	X	21358	-0-	-342	-0-	818	1	20	2	Y	-0-					-0-
							20520	3									
02	19600	X	19598	-0-	-2	-0-	712	1	97	2	Y	-0-					-0-
							18789	3									
*03	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	743	1	20839	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

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-
12	24769	X	23400	-0-	-1369	-0-	912	1	22488	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22908	-0-	-497	-0-	772	1	22136	2	N	-0-					-0-
02	21168	X	20216	-0-	-952	-0-	778	1	19438	2	N	-0-					-0-
03	23436	X	21355	-0-	-2081	-0-	709	1	20646	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

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-
12	11873	X	10942	-0-	-931	-0-	427	1	10515	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10927	-0-	-729	-0-	368	1	10559	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9592	-0-	-936	-0-	369	1	9223	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10245	-0-	-1194	-0-	340	1	9905	2	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 #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 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
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-
12	20057	X	18356	-0-	-1701	-0-	716	1	17640	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	18106	-0-	-1052	-0-	610	1	17496	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	16106	-0-	-638	-0-	620	1	15486	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	17800	-0-	-738	-0-	591	1	17209	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

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
12	8742	X	8212	-0-	-530	-0-	64	1	94	2	N	-0-					67
							8054	3									
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	69	1	8	2	Y	1	54	1			3
							8243	3	1	9							
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	60	1	39	2	Y	-0-	3	1			-0-
							7578	3									
*03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	64	1	8180	3	Y	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

*04	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	756	1	6906	3	N	-0-					22
05	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	714	1	7946	3	N	-0-					22
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
12	10571	X	7424	-0-	-3147	-0-	700	1	6724	3	N	-0-					22
*01	10571	X	5269	-0-	-5302	-0-	28	1	5241	3	N	-0-					22
02	9436	X	1797	-0-	-7639	-0-	9	1	1788	3	N	-0-					22
03	10292	X	6985	-0-	-3307	-0-	35	1	6950	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

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-
12	13640	X	3978	-0-	-9662	-0-	155	1	3823	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	7586	-0-	-6054	-0-	1067	1	6519	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	8269	-0-	-4051	-0-	1072	1	7197	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	8917	-0-	-4506	-0-	1136	1	7781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	323	-0-	-1207	-0-	323	1			N	-0-					13
05	1581	X	415	-0-	-1166	-0-	412	1	3	3	N	-0-					13
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
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	1			N	-0-					13
*01	558	N	56	-0-	-502	-0-	1	1	55	3	N	-0-					13
*02	644	N	7	-0-	-637	-0-	7	3			N	-0-					13
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					21
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					21
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
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	592	1	317	3	N	-0-					21
*01	620	X	1	-0-	-619	-0-	1	1			N	-0-					21
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					21
*03	899	X	428	-0-	-471	-0-	2	1	426	3	N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	851	1	248	2	Y	-0-					-0-
							21360	3									
01	21601	X	21601	-0-	-0-	-0-	826	1	20	2	Y	-0-					-0-
							20755	3									
02	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	668	1	90	2	Y	-0-					-0-
							17634	3									
*03	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	704	1	19718	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	27745	X	26410	-0-	-1335	-0-	1030	1	25380	2	N	-0-					-0-
01	27745	X	26252	-0-	-1493	-0-	885	1	25367	2	N	-0-					-0-
02	24864	X	22365	-0-	-2499	-0-	861	1	21504	2	N	-0-					-0-
03	27280	X	25609	-0-	-1671	-0-	851	1	24758	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	3			N	-0-					-0-
11	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	3			N	-0-					-0-
12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14606	-0-	-398	-0-	14606	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	13383	-0-	-197	-0-	13383	3			N	-0-					-0-
*03	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	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 #: 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
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-
12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	372	1	7837	3	N	-0-			-0-
01	10447	X	6483	-0-	-3964	-0-	372	1	6111	3	N	-0-			-0-
02	9436	X	7510	-0-	-1926	-0-	336	1	7174	3	N	-0-			-0-
03	10447	X	6795	-0-	-3652	-0-	372	1	6423	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

10	10416	X	9865	-0-	-551	-0-	9865	3			N	-0-			-0-
11	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	9537	3			N	-0-			-0-
12	10416	X	9803	-0-	-613	-0-	9803	3			N	-0-			-0-
01	10199	X	9587	-0-	-612	-0-	9587	3			N	-0-			-0-
02	9156	X	8406	-0-	-750	-0-	8406	3			N	-0-			-0-
03	9858	X	9165	-0-	-693	-0-	9165	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

10	7068	X	5835	-0-	-1233	-0-	5835	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	5616	-0-	-1224	-0-	5616	3			N	-0-			-0-
12	7068	X	5002	-0-	-2066	-0-	5002	3			N	-0-			-0-
01	5828	X	4966	-0-	-862	-0-	4966	3			N	-0-			-0-
02	5264	X	4721	-0-	-543	-0-	4721	3			N	-0-			-0-
03	5828	X	4801	-0-	-1027	-0-	4801	3			N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

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-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1015	1	7454	2	N	-0-			-0-
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	955	1	6924	2	N	-0-			-0-
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	462	1	9261	2	N	-0-			-0-
*03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	174	1	5054	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

*10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	43	1	8565	3	Y	-0-			-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1215	1	8133	3	Y	-0-			-0-
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	1024	1	6952	3	Y	-0-			-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	995	1	8582	3	Y	-0-			-0-
*03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1133	1	9406	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-			-0-
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	3			N	-0-			-0-
12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	3			N	-0-			-0-
01	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-			-0-
02	9576	X	9355	-0-	-221	-0-	9355	3			N	-0-			-0-
03	10602	X	9836	-0-	-766	-0-	9836	3			N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

*10	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	70	1	13886	3	Y	-0-			-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-			-0-
12	15283	X	13579	-0-	-1704	-0-	69	1	13510	3	Y	-0-			-0-
01	15283	X	13508	-0-	-1775	-0-	71	1	13437	3	Y	-0-			-0-
02	13804	X	11363	-0-	-2441	-0-	58	1	11305	3	Y	-0-			-0-
03	13578	X	12344	-0-	-1234	-0-	63	1	12281	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7874	X	7154	-0-	-720	-0-	532	1	75	2	Y	97	95	1			26
							6440	3	107	9							
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	631	1	7	2	Y	186	185	1			27
							7221	3	205	9							
02	7056	X	4590	-0-	-2466	-0-	36	1	23	2	Y	-0-					-0-
							4531	3									
03	7440	X	4549	-0-	-2891	-0-	35	1	4483	3	Y	28	24	1			4
							31	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	601	1	58	2	N	-0-					18
							5020	3									
01	6727	X	1821	-0-	-4906	-0-	607	1	1	2	N	-0-					18
							1213	3									
02	5460	X	4140	-0-	-1320	-0-	32	1	21	2	N	-0-					18
							4087	3									
03	6045	X	4030	-0-	-2015	-0-	30	1	3842	3	N	144	145	1			17
							158	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	220	1	75	2	N	203	183	1			25
							6443	3	223	9							
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	409	1	8	2	N	-0-					25
							8658	3									
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	383	1	38	2	N	146	162	1			9
							7336	3	161	9							
*03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	435	1	8007	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
12	9920	X	8102	-0-	-1818	-0-	64	1	93	2	N	-0-					10
							7945	3									
01	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	90	1	10	2	N	182	182	1			10
							10720	3	200	9							
02	7448	X	7208	-0-	-240	-0-	57	1	37	2	N	-0-					10
							7114	3									
*03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	66	1	8377	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
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-
12	13795	X	11278	-0-	-2517	-0-	440	1	10838	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	11972	-0-	-2691	-0-	403	1	11569	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	9556	-0-	-3688	-0-	368	1	9188	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	2535	-0-	-12128	-0-	310	1	2225	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
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-
12	13361	X	11789	-0-	-1572	-0-	912	1	10877	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	4806	-0-	-1611	-0-	647	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7657	-0-	-687	-0-	295	1	7362	2	N	-0-					-0-
*03	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	468	1	13608	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
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-
12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	1079	1	11845	2	N	-0-					-0-
01	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	809	1	15290	2	N	-0-					-0-
02	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	524	1	13105	2	N	-0-					-0-
*03	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	486	1	14136	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
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-
12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	807	1	9588	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	1483	-0-	-6577	-0-	498	1	985	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	4305	-0-	-6475	-0-	166	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	6406	-0-	-5529	-0-	212	1	6194	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	5807	-0-	-1633	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5521	-0-	-1529	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	5383	-0-	-1902	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5516	-0-	-839	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4817	-0-	-615	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	5199	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 #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6001	-0-	-478	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5478	-0-	-792	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	4915	-0-	-1533	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	4063	-0-	-1705	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4346	-0-	-1668	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
11	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	10064	-0-	-135	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8753	-0-	-459	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
*03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15469	X	14378	-0-	-1091	-0-	561	1	13817	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14151	-0-	-1194	-0-	477	1	13674	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12641	-0-	-827	-0-	486	1	12155	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	13987	-0-	-738	-0-	465	1	13522	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
*03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	837	1	661	3	N	-0-					-0-
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	1			N	-0-					-0-
02	1512	N	960	-0-	-552	-0-	756	1	204	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	837	1	471	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	644	1	7171	3	N	-0-					52
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	722	1	6377	3	N	-0-					52
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					52
*03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5898	3	73	9	N	66	108	1			10

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
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-
12	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	451	1	11125	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11604	-0-	-579	-0-	391	1	11213	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10246	-0-	-478	-0-	394	1	9852	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	11244	-0-	-567	-0-	374	1	10870	2	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 #: 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
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-
12	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	766	1	5208	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	5274	-0-	-1422	-0-	875	1	4399	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	4194	-0-	-1854	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	4498	-0-	-1733	-0-	4466	3	32	9	N	29					29

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

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									
12	6758	X	5356	-0-	-1402	-0-	642	1	4714	3	N	-0-					60
01	6758	X	5611	-0-	-1147	-0-	532	1	5079	3	N	-0-					60
02	6104	X	4883	-0-	-1221	-0-	4802	3	81	9	N	74	134	1			-0-
03	5921	X	4253	-0-	-1668	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

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
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	54	1	79	2	N	-0-					26
							6751	3									
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					26
							6550	3									
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	50	1	32	2	N	139	45	1			120
							6316	3	153	9							
*03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	54	1	6941	3	N	79	177	1			22
							87	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

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
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	474	1	86	2	N	-0-					87
							7418	3									
01	7068	X	4903	-0-	-2165	-0-	502	1	4	2	N	-0-					87
							4397	3									
02	6384	X	5233	-0-	-1151	-0-	41	1	27	2	N	-0-					87
							5165	3									
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	60	1	7587	3	N	-0-					87

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

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-
12	19809	X	18493	-0-	-1316	-0-	721	1	17772	2	N	-0-					-0-
01	19809	X	18078	-0-	-1731	-0-	609	1	17469	2	N	-0-					-0-
02	17892	X	16199	-0-	-1693	-0-	623	1	15576	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	17832	-0-	-1760	-0-	592	1	17240	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 #: 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
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									
12	9641	X	9182	-0-	-459	-0-	47	1	9135	3	Y	-0-					38
01	9641	X	9126	-0-	-515	-0-	48	1	9078	3	Y	-0-					38
*02	8512	X	8263	-0-	-249	-0-	42	1	8221	3	Y	-0-					38
*03	9424	X	8973	-0-	-451	-0-	45	1	8906	3	Y	20	58	1			-0-
							22	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
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-
12	15438	X	15051	-0-	-387	-0-	77	1	14974	3	N	-0-					-0-
*01	15438	X	15043	-0-	-395	-0-	79	1	14964	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	13581	-0-	-223	-0-	70	1	13511	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14397	-0-	-886	-0-	73	1	14324	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
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-
12	18755	X	17073	-0-	-1682	-0-	666	1	16407	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	16607	-0-	-2148	-0-	560	1	16047	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15105	-0-	-687	-0-	581	1	14524	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	16683	-0-	-801	-0-	554	1	16129	2	N	-0-					-0-

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
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
12	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	531	1	156	2	Y	-0-					7
							13342	3									
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	490	1	12	2	Y	-0-					7
							12306	3									
02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	405	1	56	2	Y	-0-					7
							10687	3									
03	11935	X	10151	-0-	-1784	-0-	350	1	9801	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
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
12	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	733	1	215	2	Y	-0-					6
							18412	3									
01	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	771	1	19	2	Y	-0-					6
							19379	3									
02	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	657	1	90	2	Y	-0-					6
							17336	3									
*03	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	714	1	19988	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
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-
12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	468	1	11529	2	N	-0-					-0-
01	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	376	1	10767	2	N	-0-					-0-
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	380	1	9472	2	N	-0-					-0-
*03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	366	1	10626	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 #: 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
10	8835	X	6451	-0-	-2384	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	5184	-0-	-3366	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	5148	-0-	-3687	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	5299	-0-	-1924	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4648	-0-	-1176	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	4987	-0-	-1461	-0-	4987	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
10	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7411	-0-	-1319	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	7523	-0-	-1498	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6738	-0-	-514	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	7183	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
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
12	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	757	1	221	2	Y	-0-					6
							19003	3									
01	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	753	1	18	2	Y	-0-					6
							18910	3									
02	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	642	1	87	2	Y	-0-					6
							16934	3									
*03	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	628	1	17582	3	Y	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	7068	X	5661	-0-	-1407	-0-	366	1	5295	3	N	-0-					61
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	289	1	6390	3	N	92	152	1			1
							101	9									
02	5824	X	5340	-0-	-484	-0-	5340	3			N	-0-					1
03	6386	X	5417	-0-	-969	-0-	5329	3	88	9	N	80	43	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	830	1	243	2	Y	-0-					121
							20829	3									
01	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	813	1	20	2	Y	-0-					121
							20411	3									
02	19040	X	17444	-0-	-1596	-0-	634	1	86	2	Y	-0-					121
							16724	3									
03	21080	X	17028	-0-	-4052	-0-	586	1	16442	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
*03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	8990	X	8343	-0-	-647	-0-	43	1	8300	3	N	-0-					-0-
*01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	51	1	9560	3	N	-0-					-0-
02	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	49	1	9557	3	N	-0-					-0-
*03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	47	1	9128	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
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-
12	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	33	1	6323	3	N	-0-					-0-
*01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	36	1	6785	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	5937	-0-	-1287	-0-	30	1	5861	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
*03	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	52	1	10162	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	9858	X	8947	-0-	-911	-0-	706	1	8241	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8627	-0-	-1231	-0-	650	1	7977	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8283	-0-	-621	-0-	641	1	7642	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9627	-0-	-76	-0-	680	1	8947	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
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-
12	16926	X	2732	-0-	-14194	-0-	329	1	28	2	Y	-0-					-0-
							2375	3									
01	16926	X	2894	-0-	-14032	-0-	272	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2620	3									
02	11760	X	3246	-0-	-8514	-0-	467	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2765	3									
*03	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	1084	1	14426	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
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-
12	6758	X	5134	-0-	-1624	-0-	847	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	803	1	6541	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4265	-0-	-2399	-0-	164	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4969	-0-	-2409	-0-	165	1	4804	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
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-
12	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	694	1	15266	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	10149	-0-	-4545	-0-	621	1	9528	2	N	-0-					-0-
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	551	1	13771	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	7687	-0-	-8278	-0-	256	1	7431	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11842	X	3282	-0-	-8560	-0-	907	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	1993	-0-	-9849	-0-	900	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	1170	-0-	-9358	-0-	45	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	5681	-0-	-5975	-0-	189	1	5492	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	16058	X	9862	-0-	-6196	-0-	1019	1	8843	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	7094	-0-	-8964	-0-	818	1	6276	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	5642	-0-	-7938	-0-	217	1	5425	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	8328	-0-	-6335	-0-	277	1	8051	2	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-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	896	1	3898	2	N	-0-			-0-
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	793	1	6423	2	N	-0-			-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	297	1	7442	2	N	-0-			-0-
*03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	221	1	6436	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8773	X	8356	-0-	-417	-0-	693	1	7663	3	N	-0-			-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			-0-
02	7924	X	616	-0-	-7308	-0-	616	1			N	-0-			-0-
*03	8773	X	8661	-0-	-112	-0-	763	1	7898	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	12568	-0-	-3862	-0-	12568	2			N	-0-			-0-
11	15570	X	11706	-0-	-3864	-0-	11706	2			N	-0-			-0-
12	15748	X	11990	-0-	-3758	-0-	11990	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	11488	-0-	-1408	-0-	11488	2			N	-0-			-0-
02	11536	X	11277	-0-	-259	-0-	11277	2			N	-0-			-0-
*03	12555	X	12272	-0-	-283	-0-	12272	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	17980	X	16811	-0-	-1169	-0-	86	1	16725	3	N	-0-			-0-
*01	17980	X	16535	-0-	-1445	-0-	87	1	16448	3	N	-0-			-0-
02	16352	X	14777	-0-	-1575	-0-	76	1	14701	3	N	-0-			-0-
03	18104	X	16202	-0-	-1902	-0-	82	1	16120	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	13640	X	12515	-0-	-1125	-0-	404	1	12111	2	N	-0-			-0-
*01	13020	X	8605	-0-	-4415	-0-	301	1	8304	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	8641	-0-	-3119	-0-	290	1	8351	2	N	-0-			-0-
*03	13020	X	9990	-0-	-3030	-0-	319	1	9671	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11315	X	9961	-0-	-1354	-0-	322	1	9639	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10073	-0-	-1242	-0-	353	1	9720	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9846	-0-	-374	-0-	331	1	9515	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10073	-0-	-901	-0-	353	1	9720	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 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
*04	16050	X	15684	-0-	-366	-0-	73	1	15611	3	N	-0-					-0-
05	16554	X	16056	-0-	-498	-0-	78	1	15978	3	N	-0-					-0-
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-
12	15686	X	15288	-0-	-398	-0-	78	1	15210	3	N	-0-					-0-
01	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	81	1	15382	3	N	-0-					-0-
02	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	72	1	14065	3	N	-0-					-0-
03	15500	X	15209	-0-	-291	-0-	77	1	15132	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

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-
12	47027	X	41862	-0-	-5165	-0-	1352	1	40510	2	N	-0-					-0-
01	44764	X	41355	-0-	-3409	-0-	1448	1	39907	2	N	-0-					-0-
02	39116	X	37148	-0-	-1968	-0-	1247	1	35901	2	N	-0-					-0-
03	42501	X	41355	-0-	-1146	-0-	1448	1	39907	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

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-
12	26784	X	26425	-0-	-359	-0-	135	1	26290	3	N	-0-					-0-
*01	26536	X	25898	-0-	-638	-0-	136	1	25762	3	N	-0-					-0-
02	23968	X	23273	-0-	-695	-0-	119	1	23154	3	N	-0-					-0-
03	26412	X	25727	-0-	-685	-0-	131	1	25596	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

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									
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	45	1	8808	3	N	6	189	1			35
							7	9									
01	8742	X	8685	-0-	-57	-0-	46	1	8629	3	N	9					44
							10	9									
02	7896	X	7687	-0-	-209	-0-	39	1	7637	3	N	10					54
							11	9									
03	8742	X	8319	-0-	-423	-0-	42	1	8255	3	N	20					74
							22	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

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-
12	1147	X	387	-0-	-760	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	666	-0-	-481	-0-	4	1	662	3	N	-0-					-0-
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	N	-0-					-0-
*03	2154	X	2154	-0-	-0-	-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
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
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									
12	11408	X	11026	-0-	-382	-0-	56	1	10959	3	N	10					150
							11	9									
01	11687	X	10700	-0-	-987	-0-	56	1	10576	3	N	62	182	1			30
							68	9									
02	10584	X	9759	-0-	-825	-0-	50	1	9698	3	N	10					40
							11	9									
03	11718	X	9867	-0-	-1851	-0-	50	1	9795	3	N	20					60
							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
*04	14010	X	13560	-0-	-450	-0-	63	1	13497	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	13858	-0-	-619	-0-	68	1	13790	3	N	-0-					-0-
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-
12	13237	X	12028	-0-	-1209	-0-	62	1	11966	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12490	-0-	-747	-0-	66	1	12424	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	11527	-0-	-429	-0-	59	1	11468	3	N	-0-					-0-
*03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	63	1	12432	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
*04	9780	X	9205	-0-	-575	-0-	43	1	9162	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	9346	-0-	-791	-0-	46	1	9300	3	N	-0-					-0-
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-
12	9517	X	9311	-0-	-206	-0-	48	1	9263	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	45	1	8465	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	8026	-0-	-570	-0-	41	1	7985	3	N	-0-					-0-
03	9362	X	8844	-0-	-518	-0-	45	1	8799	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
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-
12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	54	1	10480	3	N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	52	1	9908	3	N	-0-					-0-
02	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	48	1	9286	3	N	-0-					-0-
*03	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	51	1	10023	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, 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
*04	9090	X	8558	-0-	-532	-0-	40	1	8455	3	N	57					97
							63	9									
05	9393	X	8541	-0-	-852	-0-	42	1	8486	3	N	12					109
							13	9									
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									
12	8308	X	7521	-0-	-787	-0-	38	1	7483	3	N	-0-					174
01	8308	X	7523	-0-	-785	-0-	40	1	7483	3	N	-0-					174
02	6916	X	6857	-0-	-59	-0-	35	1	6819	3	N	3					177
							3	9									
03	7657	X	7574	-0-	-83	-0-	38	1	7536	3	N	-0-					177

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18300	X	17042	-0-	-1258	-0-	79	1	16920	3	Y	39	191	1			38
							43	9									
05	18290	X	17495	-0-	-795	-0-	85	1	17359	3	Y	46					84
							51	9									
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
12	17639	X	16539	-0-	-1100	-0-	85	1	16454	3	Y	-0-					42
01	17422	X	16654	-0-	-768	-0-	87	1	16519	3	Y	44					86
							48	9									
02	15288	X	14948	-0-	-340	-0-	76	1	14841	3	Y	28					114
							31	9									
03	16926	X	16463	-0-	-463	-0-	84	1	16362	3	Y	15					129
							17	9									

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
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-
12	10850	X	10640	-0-	-210	-0-	54	1	10586	3	Y	-0-					-0-
01	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	55	1	10319	3	Y	-0-					-0-
02	9800	X	9541	-0-	-259	-0-	49	1	9492	3	Y	-0-					-0-
03	10695	X	10323	-0-	-372	-0-	52	1	10271	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
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-
12	9486	X	8876	-0-	-610	-0-	45	1	8831	3	N	-0-					-0-
*01	9486	X	8741	-0-	-745	-0-	46	1	8695	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	7936	-0-	-604	-0-	41	1	7895	3	N	-0-					-0-
*03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	48	1	9498	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 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
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-
12	10168	X	9635	-0-	-533	-0-	49	1	9586	3	N	-0-			-0-
01	10168	X	9615	-0-	-553	-0-	51	1	9564	3	N	-0-			-0-
02	9016	X	8573	-0-	-443	-0-	44	1	8529	3	N	-0-			-0-
03	9765	X	9443	-0-	-322	-0-	48	1	9395	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

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-
12	15717	X	13540	-0-	-2177	-0-	69	1	13471	3	N	-0-			-0-
01	15717	X	13367	-0-	-2350	-0-	70	1	13297	3	N	-0-			-0-
02	14196	X	11995	-0-	-2201	-0-	61	1	11934	3	N	-0-			-0-
03	13919	X	13280	-0-	-639	-0-	67	1	13213	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

*04	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	883	1	2746	3	N	-0-			-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	916	1	3411	3	N	-0-			-0-
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-
12	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	911	1	2354	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	912	1	2468	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	2695	-0-	-805	-0-	822	1	1873	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	912	1	2490	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

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-
12	21359	X	8069	-0-	-13290	-0-	261	1	7808	2	N	-0-			-0-
01	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	857	1	23613	2	N	-0-			-0-
02	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	662	1	19056	2	N	-0-			-0-
*03	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	857	1	23613	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

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-
12	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	75	1	14624	3	N	-0-			-0-
*01	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	76	1	14395	3	N	-0-			-0-
02	13300	X	12657	-0-	-643	-0-	65	1	12592	3	N	-0-			-0-
03	14725	X	13932	-0-	-793	-0-	71	1	13861	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

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-
12	13206	X	12619	-0-	-587	-0-	65	1	12554	3	N	-0-			-0-
*01	13020	X	12532	-0-	-488	-0-	66	1	12466	3	N	-0-			-0-
02	11704	X	11245	-0-	-459	-0-	58	1	11187	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	12368	-0-	-404	-0-	63	1	12305	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-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
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-
12	11501	X	10753	-0-	-748	-0-	55	1	10698	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	10913	-0-	-464	-0-	57	1	10856	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	9907	-0-	-369	-0-	51	1	9856	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	10750	-0-	-441	-0-	55	1	10695	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
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	752 45	1 9	4407	3	Y	41	77	1			44
11	6180	X	4484	-0-	-1696	-0-	168 4	1 9	4312	3	Y	4	4	1			44
12	6386	X	5208	-0-	-1178	-0-	201 1	1 9	5006	3	Y	1					45
01	5394	X	4105	-0-	-1289	-0-	696 20	1 9	3389	3	Y	18					63
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	787 21	1 9	4830	3	Y	19					82
03	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	818 20	1 9	4261	3	Y	18					100

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
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-
12	16275	X	15454	-0-	-821	-0-	79	1	15375	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	11000	-0-	-5058	-0-	58	1	10942	3	N	-0-					-0-
02	14336	X	14201	-0-	-135	-0-	73	1	14128	3	N	-0-					-0-
03	15872	X	15001	-0-	-871	-0-	76	1	14925	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	17887	X	17397	-0-	-490	-0-	562	1	16835	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	16135	-0-	-1535	-0-	565	1	15570	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	14625	-0-	-1335	-0-	491	1	14134	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	16135	-0-	-1256	-0-	565	1	15570	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15450	X	14532	-0-	-918	-0-	68	1	14464	3	N	-0-					-0-
05	15934	X	14668	-0-	-1266	-0-	72	1	14596	3	N	-0-					-0-
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-
12	15903	X	14452	-0-	-1451	-0-	74	1	14378	3	N	-0-					-0-
01	15903	X	14744	-0-	-1159	-0-	78	1	14666	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	13167	-0-	-637	-0-	67	1	13100	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	14392	-0-	-550	-0-	73	1	14319	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	542	1	10	3	N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*01	310	X	41	-0-	-269	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	56	1	8087	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	5100	-0-	2000	2000	35	1	5065	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

*04	30840	X	28883	-0-	-1957	-0-	135	1	28748	3	N	-0-			-0-
05	31186	X	29001	-0-	-2185	-0-	142	1	28859	3	N	-0-			-0-
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-
12	29450	X	28950	-0-	-500	-0-	148	1	28802	3	N	-0-			-0-
01	29078	X	28567	-0-	-511	-0-	150	1	28417	3	N	-0-			-0-
02	26264	X	25833	-0-	-431	-0-	132	1	25701	3	N	-0-			-0-
03	29078	X	28372	-0-	-706	-0-	144	1	28228	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

*04	29250	X	27923	-0-	-1327	-0-	130	1	27793	3	N	-0-			-0-
05	30070	X	28637	-0-	-1433	-0-	140	1	28497	3	N	-0-			-0-
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-
12	27993	X	26006	-0-	-1987	-0-	133	1	25873	3	N	-0-			-0-
01	27621	X	25132	-0-	-2489	-0-	132	1	25000	3	N	-0-			-0-
02	24808	X	22774	-0-	-2034	-0-	117	1	22657	3	N	-0-			-0-
03	26815	X	25096	-0-	-1719	-0-	127	1	24969	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

*04	21630	X	19911	-0-	-1719	-0-	93	1	19818	3	N	-0-			-0-
05	22010	X	20287	-0-	-1723	-0-	99	1	20188	3	N	-0-			-0-
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-
12	19778	X	17664	-0-	-2114	-0-	90	1	17574	3	N	-0-			-0-
01	18972	X	16651	-0-	-2321	-0-	88	1	16563	3	N	-0-			-0-
02	17024	X	15221	-0-	-1803	-0-	78	1	15143	3	N	-0-			-0-
03	18166	X	16693	-0-	-1473	-0-	85	1	16608	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

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-
12	14477	X	13626	-0-	-851	-0-	70	1	13556	3	N	-0-			-0-
01	14074	X	13491	-0-	-583	-0-	71	1	13420	3	N	-0-			-0-
02	12712	X	11954	-0-	-758	-0-	61	1	11893	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	13282	-0-	-606	-0-	67	1	13215	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

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-
12	28241	X	27372	-0-	-869	-0-	884	1	26488	2	N	-0-			-0-
01	28241	X	27007	-0-	-1234	-0-	945	1	26062	2	N	-0-			-0-
02	25508	X	24382	-0-	-1126	-0-	818	1	23564	2	N	-0-			-0-
03	27962	X	27007	-0-	-955	-0-	945	1	26062	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

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-
12	26505	X	24865	-0-	-1640	-0-	803	1	24062	2	N	-0-			-0-
01	25513	X	23735	-0-	-1778	-0-	831	1	22904	2	N	-0-			-0-
02	22708	X	22214	-0-	-494	-0-	746	1	21468	2	N	-0-			-0-
03	25141	X	23735	-0-	-1406	-0-	831	1	22904	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

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-
12	20243	X	17671	-0-	-2572	-0-	90	1	17581	3	N	-0-			-0-
*01	20243	X	18315	-0-	-1928	-0-	96	1	18219	3	N	-0-			-0-
02	18284	X	16897	-0-	-1387	-0-	87	1	16810	3	N	-0-			-0-
03	19902	X	18061	-0-	-1841	-0-	92	1	17969	3	N	-0-			-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

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-
12	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	38	1	7362	3	N	-0-			-0-
01	7409	X	7312	-0-	-97	-0-	38	1	7274	3	N	-0-			-0-
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	33	1	6410	3	N	-0-			-0-
03	7533	X	6013	-0-	-1520	-0-	31	1	5982	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

*04	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	81	1	17375	3	N	-0-			-0-
05	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	86	1	17602	3	N	-0-			-0-
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-
12	16709	X	16106	-0-	-603	-0-	82	1	16024	3	N	-0-			-0-
01	16709	X	15803	-0-	-906	-0-	83	1	15720	3	N	-0-			-0-
02	15036	X	14250	-0-	-786	-0-	73	1	14177	3	N	-0-			-0-
03	16399	X	15715	-0-	-684	-0-	80	1	15635	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 - 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
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-
12	15562	X	15248	-0-	-314	-0-	78	1	15170	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	15157	-0-	-188	-0-	80	1	15077	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	13023	-0-	-893	-0-	67	1	12956	3	N	-0-					-0-
03	15407	X	15314	-0-	-93	-0-	78	1	15236	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5456	X	2932	-0-	-2524	-0-	913	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	3186	-0-	-2270	-0-	862	1	2324	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	2495	-0-	-2433	-0-	824	1	1671	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2364	-0-	-1635	-0-	870	1	1470	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	554	1	2973	3	Y	18	36	1			19
							20	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	573	1	2995	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
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									
12	3534	X	2877	-0-	-657	-0-	570	1	2299	3	Y	7	1	1			22
							8	9									
01	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	570	1	2230	3	Y	26	21	1			27
							29	9									
02	2912	X	2472	-0-	-440	-0-	514	1	1940	3	Y	16	1	1			42
							18	9									
03	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	568	1	1999	3	Y	7	31	1			18
							8	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	50	1	9739	3	N	-0-					-0-
*01	10137	X	7843	-0-	-2294	-0-	41	1	7802	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	7058	-0-	-2098	-0-	36	1	7022	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	7894	-0-	-2057	-0-	40	1	7854	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	17610	X	15829	-0-	-1781	-0-	74	1	15755	3	N	-0-			-0-
05	17949	X	16485	-0-	-1464	-0-	81	1	16404	3	N	-0-			-0-
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-
12	16709	X	16275	-0-	-434	-0-	83	1	16192	3	N	-0-			-0-
01	16709	X	15906	-0-	-803	-0-	84	1	15822	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	14524	-0-	-568	-0-	74	1	14450	3	N	-0-			-0-
03	16585	X	16129	-0-	-456	-0-	82	1	16047	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	898	1	14978	2	N	-0-			-0-
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	966	1	14887	2	N	-0-			-0-
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-
12	15221	X	14652	-0-	-569	-0-	1321	1	13331	2	N	-0-			-0-
01	15097	X	14444	-0-	-653	-0-	1243	1	13201	2	N	-0-			-0-
02	13636	X	12835	-0-	-801	-0-	1059	1	11776	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	14139	-0-	-958	-0-	1173	1	12966	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	17019	X	15177	-0-	-1842	-0-	490	1	14687	2	N	-0-			-0-
01	17019	X	13663	-0-	-3356	-0-	478	1	13185	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	13263	-0-	-2109	-0-	445	1	12818	2	N	-0-			-0-
*03	16647	X	14961	-0-	-1686	-0-	477	1	14484	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	762	1	15392	3	N	-0-					-0-
05	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	443	1	16983	3	N	-0-					-0-
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-
12	13950	X	12958	-0-	-992	-0-	66	1	12892	3	N	-0-					-0-
01	14353	X	6225	-0-	-8128	-0-	33	1	6192	3	N	-0-					-0-
02	14560	X	13435	-0-	-1125	-0-	69	1	13366	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	14623	-0-	-1497	-0-	74	1	14549	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

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-
12	8463	X	7981	-0-	-482	-0-	41	1	7940	3	N	-0-					-0-
*01	8463	X	8077	-0-	-386	-0-	42	1	8035	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	7156	-0-	-488	-0-	37	1	7119	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	7831	-0-	-601	-0-	40	1	7791	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

*04	17220	X	16384	-0-	-836	-0-	76	1	16308	3	N	-0-					-0-
05	17577	X	16524	-0-	-1053	-0-	81	1	16443	3	N	-0-					-0-
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-
12	16089	X	15254	-0-	-835	-0-	78	1	15176	3	N	-0-					-0-
01	15810	X	15013	-0-	-797	-0-	79	1	14934	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	13321	-0-	-959	-0-	68	1	13253	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	13106	-0-	-2611	-0-	67	1	13039	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

10	18600	X	14444	-0-	-4156	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	13669	-0-	-3881	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	13987	-0-	-3869	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13919	-0-	-620	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12769	-0-	-279	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
*03	14446	X	13866	-0-	-580	-0-	13866	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

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
12	4867	X	2289	-0-	-2578	-0-	480	1	21	2	N	-0-					32
							1788	3									
01	4867	X	1063	-0-	-3804	-0-	436	1	1	2	N	-0-					32
							626	3									
02	3080	X	2450	-0-	-630	-0-	18	1	12	2	N	115	49	1			98
							2293	3	127	9							
*03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	37	1	4760	3	N	-0-	73	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

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
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
12	9920	X	7787	-0-		-2133	-0-	61	1	89	2	N	-0-					19
								7637	3									
01	9765	X	9376	-0-		-389	-0-	78	1	9	2	N	-0-					19
								9289	3									
02	8252	X	8252	-0-		-0-	-0-	64	1	42	2	N	-0-					19
								8146	3									
03	8866	X	7150	-0-		-1716	-0-	54	1	6921	3	N	159	157	1			21
								175	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
12	9393	X	8679	-0-		-714	-0-	437	1	95	2	N	-0-					8
								8147	3									
01	9393	X	7999	-0-		-1394	-0-	79	1	8	2	N	-0-					8
								7912	3									
02	8232	X	6593	-0-		-1639	-0-	52	1	34	2	N	-0-					8
								6507	3									
03	8680	X	6814	-0-		-1866	-0-	53	1	6761	3	N	-0-					8

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
12	12586	X	11277	-0-		-1309	-0-	86	1	126	2	N	223	182	1			59
								10820	3	245	9							
01	12400	X	10929	-0-		-1471	-0-	91	1	10	2	N	-0-					59
								10828	3									
02	10612	X	10041	-0-		-571	-0-	79	1	51	2	N	-0-					59
								9911	3									
03	11687	X	10965	-0-		-722	-0-	84	1	10729	3	N	138	180	1			17
								152	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

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
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-
12	8029	X	6271	-0-		-1758	-0-	975	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6749	-0-		-1280	-0-	964	1	5785	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	7091	-0-		-161	-0-	970	1	6121	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6854	-0-		-524	-0-	1007	1	5847	2	N	-0-					-0-

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. 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
10	8492	X	8492	-0-		-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
11	9128	X	9128	-0-		-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
12	9729	X	9729	-0-		-0-	-0-	9729	3			N	-0-					-0-
01	9476	X	9476	-0-		-0-	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
02	7689	X	7689	-0-		-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
*03	9063	X	9063	-0-		-0-	-0-	9063	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9021	X	8066	-0-	-955	-0-	312	1	7754	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8239	-0-	-534	-0-	275	1	7964	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7284	-0-	-752	-0-	278	1	7006	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7948	-0-	-949	-0-	264	1	7684	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	345	1	13009	3	N	-0-			45
*01	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	66	1	12456	3	N	-0-			45
02	12600	X	10961	-0-	-1639	-0-	56	1	10905	3	N	-0-			45
03	13950	X	11659	-0-	-2291	-0-	59	1	11599	3	N	1			46
							1	9							

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 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
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-
12	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	635	1	15644	2	N	-0-			-0-
01	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	600	1	17198	2	N	-0-			-0-
02	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	551	1	13772	2	N	-0-			-0-
*03	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	616	1	17921	2	N	-0-			-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	758	1	66	2	N	-0-			-0-
							5626	3							
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	770	1	7	2	N	-0-			-0-
							6744	3							
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	690	1	32	2	N	-0-			-0-
							6123	3							
*03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	763	1	6385	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	66	1	12835	3	N	-0-			-0-
*01	12338	X	11899	-0-	-439	-0-	63	1	11836	3	N	-0-			-0-
02	11144	X	10722	-0-	-422	-0-	55	1	10667	3	N	-0-			-0-
03	12338	X	11352	-0-	-986	-0-	58	1	11294	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	9145	X	8465	-0-	-680	-0-	330	1	8135	2	N	-0-			-0-
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	289	1	8283	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	7146	-0-	-302	-0-	275	1	6871	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7671	-0-	-792	-0-	255	1	7416	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10881	X	9084	-0-	-1797	-0-	1126	1	7958	3	N	-0-					-0-
*01	10881	X	6511	-0-	-4370	-0-	887	1	5624	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8186	-0-	-1474	-0-	1017	1	7169	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	7659	-0-	-1486	-0-	1118	1	6541	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

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-
12	20057	X	14326	-0-	-5731	-0-	559	1	13767	2	N	-0-					-0-
01	19933	X	14370	-0-	-5563	-0-	580	1	13790	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	17077	-0-	-535	-0-	657	1	16420	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18903	-0-	-534	-0-	628	1	18275	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

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
12	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	4607	3	23	9	Y	21	129	1			11
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5371	3	62	9	Y	56	5	1			62
02	4900	X	4839	-0-	-61	-0-	4797	3	42	9	Y	38	74	1			26
03	5425	X	5391	-0-	-34	-0-	5338	3	53	9	Y	48	5	1			69

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

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
12	12586	X	11528	-0-	-1058	-0-	89	1	130	2	N	152					177
							11142	3	167	9							
01	12338	X	10549	-0-	-1789	-0-	88	1	10	2	N	4	162	1			19
							10447	3	4	9							
02	11144	X	9516	-0-	-1628	-0-	73	1	47	2	N	186	183	1			22
							9191	3	205	9							
03	11935	X	10805	-0-	-1130	-0-	83	1	10598	3	N	113	116	1			19
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

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
12	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	2883	1	1895	3	N	-0-					73
*01	5177	X	1551	-0-	-3626	-0-	1550	1	1	3	N	-0-					73
*02	4536	X	814	-0-	-3722	-0-	813	1	1	3	N	-0-					73
03	5022	X	1550	-0-	-3472	-0-	1550	1			N	-0-					73

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

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-
12	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	73	1	14140	3	Y	-0-					-0-
01	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	72	1	13531	3	Y	-0-					-0-
02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	62	1	12102	3	Y	-0-					-0-
*03	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	68	1	13305	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

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
12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	954	1	8031	3	Y	40					60
							44	9									
01	7874	X	6564	-0-	-1310	-0-	939	1	5625	3	Y	-0-					60
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	863	1	7384	3	Y	44					104
							48	9									
*03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	954	1	8002	3	Y	-0-					104

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

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
12	9021	X	7962	-0-	-1059	-0-	7872	3	90	9	N	82	86	1			7
01	8866	X	8243	-0-	-623	-0-	8114	3	129	9	N	117	115	1			9
02	7560	X	6852	-0-	-708	-0-	6757	3	95	9	N	86	51	1			44
03	8308	X	7102	-0-	-1206	-0-	6990	3	112	9	N	102	138	1			8

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

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-
12	14260	X	13590	-0-	-670	-0-	530	1	13060	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13377	-0-	-666	-0-	451	1	12926	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11958	-0-	-642	-0-	460	1	11498	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13197	-0-	-753	-0-	438	1	12759	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 #: 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
10	13795	X	12732	-0-	-1063	-0-	12732	3			N	-0-			-0-
11	13350	X	12161	-0-	-1189	-0-	12161	3			N	-0-			-0-
12	13671	X	12497	-0-	-1174	-0-	12497	3			N	-0-			-0-
01	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	11671	3			N	-0-			-0-
02	11564	X	11002	-0-	-562	-0-	11002	3			N	-0-			-0-
03	12741	X	12175	-0-	-566	-0-	12175	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	5125	-0-	-1881	-0-	5125	3			N	-0-			-0-
11	6450	X	4786	-0-	-1664	-0-	4786	3			N	-0-			-0-
12	6355	X	5062	-0-	-1293	-0-	5062	3			N	-0-			-0-
01	5828	X	5042	-0-	-786	-0-	5042	3			N	-0-			-0-
02	4928	X	4156	-0-	-772	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
*03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	484	1	11917	2	N	-0-			-0-
01	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	466	1	13361	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	429	1	10707	2	N	-0-			-0-
*03	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	400	1	11627	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 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
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-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	744	1	3534	3	N	-0-			-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	744	1	3093	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2030	-0-	-938	-0-	672	1	1358	3	N	-0-			-0-
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	744	1	4454	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	235	1	11784	3	N	-0-			-0-
01	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	231	1	12336	3	N	-0-			-0-
02	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-			-0-
*03	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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
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-
12	2883	X	2171	-0-	-712	-0-	602	1	1569	3	N	-0-			-0-
01	2883	X	656	-0-	-2227	-0-	606	1	50	3	N	-0-			-0-
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-			-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					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
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-
12	17453	X	9183	-0-	-8270	-0-	704	1	8479	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	13570	-0-	-3883	-0-	568	1	13002	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	13773	-0-	-1263	-0-	634	1	13139	2	N	-0-					-0-
*03	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	633	1	18421	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

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-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1319	1	5754	2	N	-0-					-0-
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	1248	1	5313	2	N	-0-					-0-
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1146	1	4288	2	N	-0-					-0-
*03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1299	1	6225	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

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-
12	12586	X	11332	-0-	-1254	-0-	58	1	11274	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	11172	-0-	-577	-0-	59	1	11113	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	10219	-0-	-57	-0-	52	1	10167	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	11057	-0-	-289	-0-	56	1	11001	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

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									
12	13950	X	13236	-0-	-714	-0-	68	1	13157	3	N	10					60
							11	9									
01	13423	X	12869	-0-	-554	-0-	67	1	12758	3	N	40					100
							44	9									
02	12152	X	11281	-0-	-871	-0-	58	1	11178	3	N	41					141
							45	9									
03	13454	X	12691	-0-	-763	-0-	64	1	12543	3	N	76	187	1			30
							84	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

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-
12	6634	X	5581	-0-	-1053	-0-	1091	1	4490	3	N	-0-					-0-
*01	5983	X	4661	-0-	-1322	-0-	990	1	3671	3	N	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1004	1	4561	3	N	-0-					-0-
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	1113	1	5438	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "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
*04	22650	X	21075	-0-	-1575	-0-	98	1	20977	3	N	-0-			-0-
05	23405	X	20478	-0-	-2927	-0-	100	1	20378	3	N	-0-			-0-
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-
12	22413	X	20177	-0-	-2236	-0-	103	1	20074	3	N	-0-			-0-
01	21545	X	20276	-0-	-1269	-0-	107	1	20169	3	N	-0-			-0-
02	19880	X	19330	-0-	-550	-0-	99	1	19231	3	N	-0-			-0-
03	22010	X	21226	-0-	-784	-0-	108	1	21118	3	N	-0-			-0-

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
10	5766	X	4986	-0-	-780	-0-	4986	3			N	-0-			-0-
11	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	4704	3			N	-0-			-0-
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	1	1	6433	3	N	-0-			-0-
02	5208	X	4355	-0-	-853	-0-	4355	3			N	-0-			-0-
03	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	5070	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	4298	3			N	-0-			-0-
11	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	4030	3			N	-0-			-0-
12	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3364	3			N	-0-			-0-
01	4309	X	127	-0-	-4182	-0-	1	1	126	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	3130	-0-	-762	-0-	3130	3			N	-0-			-0-
03	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14973	X	13622	-0-	-1351	-0-	531	1	13091	2	N	-0-			-0-
01	14973	X	13260	-0-	-1713	-0-	447	1	12813	2	N	-0-			-0-
02	13300	X	11694	-0-	-1606	-0-	450	1	11244	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	13024	-0-	-1701	-0-	433	1	12591	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 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
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-
12	13516	X	11917	-0-	-1599	-0-	465	1	11452	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	11462	-0-	-1496	-0-	386	1	11076	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	9801	-0-	-1595	-0-	377	1	9424	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11107	-0-	-1262	-0-	369	1	10738	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	16678	X	14978	-0-	-1700	-0-	584	1	14394	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	9709	-0-	-6752	-0-	327	1	9382	2	N	-0-			-0-
02	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	731	1	18274	2	N	-0-			-0-
*03	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	620	1	18029	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-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	19189	X	17358	-0-	-1831	-0-	677	1	16681	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	10872	-0-	-8193	-0-	405	1	10467	2	N	-0-					-0-
02	16968	X	196	-0-	-16772	-0-	196	1			N	-0-					-0-
03	18786	X	9949	-0-	-8837	-0-	1056	1	8893	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	22723	X	20062	-0-	-2661	-0-	782	1	19280	2	N	-0-					-0-
01	22320	X	21293	-0-	-1027	-0-	718	1	20575	2	N	-0-					-0-
02	19768	X	19525	-0-	-243	-0-	752	1	18773	2	N	-0-					-0-
*03	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	705	1	20515	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	524	1	5261	3	Y	-0-					2
*01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	28	1	5382	3	Y	-0-					2
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	31	1	5934	3	Y	-0-					2
*03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	30	1	5944	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8091	X	6406	-0-	-1685	-0-	581	1	5825	3	N	-0-					-0-
*01	8091	X	4941	-0-	-3150	-0-	26	1	4915	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	4343	-0-	-2601	-0-	22	1	4321	3	N	-0-					-0-
03	7254	X	4487	-0-	-2767	-0-	23	1	4464	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	510	1	12570	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	7769	-0-	-3639	-0-	262	1	7507	2	N	-0-					-0-
02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	434	1	10845	2	N	-0-					-0-
*03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	394	1	11485	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	N	-0-					27
							7602	3									
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	N	-0-					27
							7515	3									
02	6496	X	6320	-0-	-176	-0-	48	1	31	2	N	130	135	1			22
							6098	3	143	9							
03	7750	X	5969	-0-	-1781	-0-	47	1	5922	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14043	X	12447	-0-	-1596	-0-	485	1	11962	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	12413	-0-	-1165	-0-	418	1	11995	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	11199	-0-	-701	-0-	431	1	10768	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12157	-0-	-987	-0-	404	1	11753	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12958	X	10383	-0-	-2575	-0-	405	1	9978	2	N	-0-					-0-
01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	331	1	9495	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6166	-0-	-1702	-0-	237	1	5929	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	5597	-0-	-4788	-0-	186	1	5411	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	205	1	5049	2	N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	335	1	4492	2	N	-0-					-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	890	1	6131	2	N	-0-					-0-
*03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	956	1	7066	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
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-
12	8959	X	8456	-0-	-503	-0-	330	1	8126	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8280	-0-	-493	-0-	279	1	8001	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7315	-0-	-413	-0-	282	1	7033	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8044	-0-	-481	-0-	267	1	7777	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
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									
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	687	1	68	2	Y	-0-					20
							5848	3									
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	678	1	6	2	Y	-0-					20
							5939	3									
02	5488	X	4961	-0-	-527	-0-	39	1	25	2	Y	-0-					20
							4897	3									
03	6076	X	4679	-0-	-1397	-0-	36	1	4643	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	1099	1	36	2	Y	-0-					-0-
							3089	3									
01	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	887	1	4	2	Y	-0-					-0-
							3884	3									
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	97	1	12342	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	505	1	12454	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	415	1	11892	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10931	-0-	-17	-0-	421	1	10510	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	11803	-0-	-1155	-0-	392	1	11411	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
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									
12	10261	X	8865	-0-	-1396	-0-	477	1	97	2	Y	-0-					23
							8291	3									
01	10261	X	7121	-0-	-3140	-0-	627	1	6	2	Y	-0-					23
							6488	3									
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					Y	-0-					23
03	10261	X	524	-0-	-9737	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					23

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	17825	X	7988	-0-	-9837	-0-	449	1	7539	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	11271	-0-	-6120	-0-	598	1	10673	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	15140	-0-	-148	-0-	582	1	14558	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	16331	-0-	-223	-0-	543	1	15788	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 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
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
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	917	1	3497	3	N	-0-			18
01	3937	X	2615	-0-	-1322	-0-	908	1	1707	3	N	-0-			18
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	843	1	6103	3	N	1			19
							1	9							
03	6014	X	4665	-0-	-1349	-0-	918	1	3746	3	N	1			20
							1	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	919	1	8908	2	N	-0-			-0-
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	814	1	7353	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	781	1	7397	2	N	-0-			-0-
*03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	837	1	8158	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	15593	X	13950	-0-	-1643	-0-	544	1	13406	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	14154	-0-	-1470	-0-	477	1	13677	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	12368	-0-	-2304	-0-	476	1	11892	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	13451	-0-	-2793	-0-	447	1	13004	2	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10140	X	444	-0-	-9696	-0-	444	1			N	-0-			-0-
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	756	1	11367	3	N	-0-			-0-
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-
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	1059	1	8257	3	N	-0-			-0-
*01	10974	X	5361	-0-	-5613	-0-	28	1	5333	3	N	-0-			-0-
02	9912	X	5264	-0-	-4648	-0-	27	1	5237	3	N	-0-			-0-
03	10974	X	4314	-0-	-6660	-0-	22	1	4292	3	N	-0-			-0-

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
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-
12	16771	X	13870	-0-	-2901	-0-	541	1	13329	2	N	-0-			-0-
01	15438	X	13582	-0-	-1856	-0-	458	1	13124	2	N	-0-			-0-
02	13608	X	12542	-0-	-1066	-0-	482	1	12060	2	N	-0-			-0-
03	14973	X	13815	-0-	-1158	-0-	459	1	13356	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
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-
12	5177	X	4105	-0-	-1072	-0-	730	1	3375	3	Y	-0-			-0-
01	5642	X	2914	-0-	-2728	-0-	725	1	2189	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	2761	-0-	-2727	-0-	655	1	2106	3	Y	-0-			-0-
03	6076	X	4932	-0-	-1144	-0-	734	1	4198	3	Y	-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 #: 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
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-
12	16430	X	14828	-0-	-1602	-0-	578	1	14250	2	N	-0-			-0-
01	16244	X	14780	-0-	-1464	-0-	498	1	14282	2	N	-0-			-0-
02	14588	X	13439	-0-	-1149	-0-	517	1	12922	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	14912	-0-	-712	-0-	496	1	14416	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

10	15128	X	11416	-0-	-3712	-0-	11416	3			N	-0-			-0-
11	12210	X	10878	-0-	-1332	-0-	10878	3			N	-0-			-0-
12	12338	X	10833	-0-	-1505	-0-	10833	3			N	-0-			-0-
01	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	16013	3			N	-0-			-0-
02	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	3			N	-0-			-0-
03	11408	X	11116	-0-	-292	-0-	11116	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

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-
12	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	623	1	15349	2	N	-0-			-0-
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	527	1	15101	2	N	-0-			-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	538	1	13448	2	N	-0-			-0-
*03	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	496	1	14442	2	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

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-
12	13702	X	12229	-0-	-1473	-0-	96	1	140	2	N	-0-			-0-
							11993	3							
01	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-			-0-
02	11816	X	-0-	-0-	-11816	-0-					N	-0-			-0-
03	12989	X	12549	-0-	-440	-0-	97	1	12452	3	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

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-
12	12121	X	9528	-0-	-2593	-0-	966	1	98	2	N	-0-			-0-
							8464	3							
01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-			-0-
02	10052	X	-0-	-0-	-10052	-0-					N	-0-			-0-
03	11067	X	9575	-0-	-1492	-0-	891	1	8684	3	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

*04	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	17	1	3544	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	18	1	3618	3	N	-0-			-0-
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-
12	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	17	1	3377	3	N	-0-			-0-
01	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	18	1	3370	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3009	-0-	-239	-0-	15	1	2994	3	N	-0-			-0-
*03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	18	1	3489	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-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
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-
12	19530	X	14067	-0-	-5463	-0-	549	1	13518	2	N	-0-			-0-
01	19344	X	13942	-0-	-5402	-0-	470	1	13472	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	12158	-0-	-5314	-0-	468	1	11690	2	N	-0-			-0-
*03	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	509	1	14823	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

*04	12900	X	11733	-0-	-1167	-0-	55	1	11678	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	11616	-0-	-1497	-0-	57	1	11559	3	N	-0-			-0-
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-
12	11532	X	10959	-0-	-573	-0-	56	1	10903	3	N	-0-			-0-
01	11532	X	10469	-0-	-1063	-0-	55	1	10414	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	9552	-0-	-864	-0-	49	1	9503	3	N	-0-			-0-
03	11315	X	9633	-0-	-1682	-0-	49	1	9584	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

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-
12	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	1002	1	15521	2	N	-0-			-0-
01	17329	X	15805	-0-	-1524	-0-	882	1	14923	2	N	-0-			-0-
02	15652	X	14315	-0-	-1337	-0-	874	1	13441	2	N	-0-			-0-
03	17329	X	14163	-0-	-3166	-0-	830	1	13333	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

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-
12	19902	X	18064	-0-	-1838	-0-	704	1	17360	2	N	-0-			-0-
01	19375	X	18284	-0-	-1091	-0-	616	1	17668	2	N	-0-			-0-
02	17500	X	16502	-0-	-998	-0-	635	1	15867	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	17787	-0-	-844	-0-	591	1	17196	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

10	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	3			N	-0-			-0-
11	5760	X	4749	-0-	-1011	-0-	4749	3			N	-0-			-0-
12	5952	X	4942	-0-	-1010	-0-	4942	3			N	-0-			-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-			-0-
02	4592	X	4367	-0-	-225	-0-	4367	3			N	-0-			-0-
*03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

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-
12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	431	1	10612	2	N	-0-			-0-
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	363	1	10395	2	N	-0-			-0-
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	367	1	9171	2	N	-0-			-0-
*03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	358	1	10407	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 "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	27590	X	24283	-0-	-3307	-0-	920	1	268	2	Y	-0-					1
							23095	3									
01	27032	X	22369	-0-	-4663	-0-	856	1	20	2	Y	-0-					1
							21493	3									
02	24416	X	20596	-0-	-3820	-0-	749	1	102	2	Y	-0-					1
							19745	3									
03	26536	X	22507	-0-	-4029	-0-	776	1	21731	3	Y	-0-					1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7268	-0-	-265	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	4297	-0-	-2899	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7038	-0-	-929	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	156	1	227	2	Y	-0-					-0-
							19470	3									
01	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	152	1	18	2	Y	-0-					-0-
							18125	3									
02	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	136	1	88	2	Y	-0-					-0-
							17036	3									
*03	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	142	1	18171	3	Y	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1613	1	12460	3	Y	41					91
							45	9									
11	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	1560	1	11984	3	Y	42					133
							46	9									
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1608	1	11227	3	Y	58					191
							64	9									
01	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	1591	1	7780	3	Y	40	171	1			60
							44	9									
02	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	1449	1	9454	3	Y	41					101
							45	9									
*03	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1598	1	9363	3	Y	40					141
							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
*04	21300	X	19144	-0-	-2156	-0-	89	1	19013	3	N	38					52
							42	9									
05	21607	X	18854	-0-	-2753	-0-	92	1	18734	3	N	25					77
							28	9									
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									
12	19313	X	18039	-0-	-1274	-0-	92	1	17896	3	N	46					139
							51	9									
01	19158	X	18476	-0-	-682	-0-	97	1	18305	3	N	67	161	1			45
							74	9									
02	17052	X	16940	-0-	-112	-0-	86	1	16800	3	N	49					94
							54	9									
*03	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	98	1	19202	3	N	55					149
							61	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
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-
12	7068	X	6071	-0-	-997	-0-	372	1	5699	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	4246	-0-	-2822	-0-	372	1	3874	3	N	-0-					-0-
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	180	1	10260	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	372	1	5602	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
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-
12	8091	X	7096	-0-	-995	-0-	631	1	6465	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	6446	-0-	-1676	-0-	650	1	5796	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	5849	-0-	-1487	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6620	-0-	-1502	-0-	6620	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 #: 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
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-
12	11315	X	9645	-0-	-1670	-0-	543	1	9102	3	N	-0-			-0-
01	11067	X	9801	-0-	-1266	-0-	560	1	9241	3	N	-0-			-0-
02	9996	X	8724	-0-	-1272	-0-	8724	3			N	-0-			-0-
03	11067	X	9067	-0-	-2000	-0-	9067	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	632	1	7076	3	N	-0-			-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	655	1	6326	3	N	-0-			-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-			-0-
*03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	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
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-
12	4216	X	3389	-0-	-827	-0-	840	1	2549	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	1935	-0-	-2281	-0-	832	1	1103	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	2550	-0-	-978	-0-	2550	3			N	-0-			-0-
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	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
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-
12	3844	X	613	-0-	-3231	-0-	613	1			N	-0-			-0-
01	3844	X	2335	-0-	-1509	-0-	803	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	2273	-0-	-1199	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
03	3844	X	2145	-0-	-1699	-0-	2145	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
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-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	584	1	5179	3	N	-0-			-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	405	1	6740	3	N	-0-			-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			N	-0-			-0-
*03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	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
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-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	291	1	7670	3	N	-0-			-0-
01	7843	X	6878	-0-	-965	-0-	280	1	6598	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	6031	-0-	-661	-0-	6031	3			N	-0-			-0-
03	7967	X	6293	-0-	-1674	-0-	6293	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	649	1	14510	3	N	-0-					-0-
01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	662	1	6516	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
*03	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	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
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-
12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	974	1	8733	2	N	-0-					-0-
01	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1032	1	11243	2	N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	387	1	11237	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
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
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	280	1	135	2	N	193	182	1			29
							11589	3	212	9							
01	11284	X	10371	-0-	-913	-0-	306	1	10	2	N	-0-					29
							10055	3									
02	10696	X	8536	-0-	-2160	-0-	67	1	43	2	N	-0-					29
							8426	3									
03	12214	X	9719	-0-	-2495	-0-	75	1	9644	3	N	-0-					29

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
10	8029	X	7497	-0-	-532	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7198	-0-	-542	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7417	-0-	-519	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7223	-0-	-496	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6499	-0-	-305	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	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
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-
12	11625	X	11267	-0-	-358	-0-	439	1	10828	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10974	-0-	-651	-0-	370	1	10604	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9984	-0-	-516	-0-	384	1	9600	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11027	-0-	-598	-0-	366	1	10661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 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
*04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1098	1	6648	2	N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-					-0-
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-
12	6789	X	4246	-0-	-2543	-0-	977	1	3269	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	4612	-0-	-2177	-0-	999	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5247	-0-	-885	-0-	934	1	4313	2	N	-0-					-0-
*03	6789	X	6128	-0-	-661	-0-	1036	1	5092	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

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-
12	9641	X	7995	-0-	-1646	-0-	312	1	7683	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	7574	-0-	-2067	-0-	255	1	7319	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6136	-0-	-2572	-0-	236	1	5900	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7785	-0-	-1856	-0-	258	1	7527	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

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-
12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	442	1	10881	2	N	-0-					-0-
01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	382	1	10945	2	N	-0-					-0-
02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	396	1	9892	2	N	-0-					-0-
*03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	377	1	10983	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

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-
12	13578	X	13513	-0-	-65	-0-	527	1	12986	2	N	-0-					-0-
01	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	446	1	12795	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11178	-0-	-414	-0-	430	1	10748	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12308	-0-	-1208	-0-	409	1	11899	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

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-
12	18197	X	16490	-0-	-1707	-0-	643	1	15847	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	17320	-0-	-784	-0-	584	1	16736	2	N	-0-					-0-
02	16044	X	14906	-0-	-1138	-0-	574	1	14332	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	15961	-0-	-903	-0-	530	1	15431	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

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-
12	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	701	1	17269	2	N	-0-					-0-
01	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	583	1	16709	2	N	-0-					-0-
02	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	573	1	14302	2	N	-0-					-0-
*03	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	535	1	15566	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 #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

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
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	555	1	78	2	N	-0-					15
							6692	3									
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	462	1	7	2	N	-0-					15
							7101	3									
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	50	1	32	2	N	-0-					15
							6234	3									
*03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	59	1	7555	3	N	-0-					15

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

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-
12	19003	X	14216	-0-	-4787	-0-	1139	1	13077	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	14619	-0-	-3423	-0-	1054	1	13565	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-					-0-
03	14756	X	14105	-0-	-651	-0-	468	1	13637	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

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-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	998	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	975	1	4342	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	141	1	4095	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

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-
12	12679	X	10595	-0-	-2084	-0-	413	1	10182	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	3866	-0-	-8813	-0-	130	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10353	-0-	-1099	-0-	399	1	9954	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	6840	-0-	-5653	-0-	529	1	6311	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

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-
12	19406	X	17293	-0-	-2113	-0-	674	1	16619	2	N	-0-					-0-
01	18941	X	17902	-0-	-1039	-0-	603	1	17299	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	15028	-0-	-1744	-0-	578	1	14450	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	16601	-0-	-1503	-0-	551	1	16050	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-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
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-
12	15097	X	13806	-0-	-1291	-0-	538	1	13268	2	N	-0-			-0-
01	15097	X	13904	-0-	-1193	-0-	469	1	13435	2	N	-0-			-0-
02	13104	X	11963	-0-	-1141	-0-	460	1	11503	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	13517	-0-	-557	-0-	449	1	13068	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

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-
12	16647	X	15219	-0-	-1428	-0-	944	1	14275	2	N	-0-			-0-
01	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	882	1	14592	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	-0-	-0-	-14000	-0-					N	-0-			-0-
03	15500	X	13761	-0-	-1739	-0-	457	1	13304	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

*04	21300	X	20799	-0-	-501	-0-	97	1	20702	3	N	-0-			-0-
05	21886	X	21279	-0-	-607	-0-	104	1	21175	3	N	-0-			-0-
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-
12	21390	X	19471	-0-	-1919	-0-	100	1	19371	3	N	-0-			-0-
01	21111	X	19046	-0-	-2065	-0-	100	1	18946	3	N	-0-			-0-
02	18676	X	17231	-0-	-1445	-0-	88	1	17143	3	N	-0-			-0-
03	20212	X	18951	-0-	-1261	-0-	96	1	18855	3	N	-0-			-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

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-
12	12462	X	11871	-0-	-591	-0-	387	1	11484	3	Y	-0-			-0-
01	12462	X	11775	-0-	-687	-0-	385	1	11386	3	Y	4			4
							4	9							
02	11256	X	10671	-0-	-585	-0-	359	1	10303	3	Y	8			12
							9	9							
03	12307	X	11616	-0-	-691	-0-	366	1	11244	3	Y	5			17
							6	9							

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

10	12462	X	11317	-0-	-1145	-0-	11317	3			N	-0-			-0-
11	11820	X	10680	-0-	-1140	-0-	10680	3			N	-0-			-0-
12	12121	X	10818	-0-	-1303	-0-	10818	3			N	-0-			-0-
01	11780	X	10326	-0-	-1454	-0-	10326	3			N	-0-			-0-
02	10640	X	9662	-0-	-978	-0-	9662	3			N	-0-			-0-
03	11315	X	10252	-0-	-1063	-0-	10252	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	12739	-0-	-1707	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12236	-0-	-1504	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	12338	-0-	-1302	-0-	12338	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	11806	-0-	-1648	-0-	11806	3			N	-0-					-0-
02	11788	X	10545	-0-	-1243	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	11558	-0-	-1183	-0-	11558	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

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-
12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	432	1	12718	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	10889	-0-	-2007	-0-	402	1	10487	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	10006	-0-	-1642	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	11911	-0-	-985	-0-	11911	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

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-
12	10137	X	5874	-0-	-4263	-0-	229	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	3371	-0-	-6704	-0-	114	1	3257	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	2600	-0-	-6500	-0-	308	1	2292	2	N	-0-					-0-
*03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	1232	1	11519	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

*04	18180	X	16898	-0-	-1282	-0-	956	1	15942	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	17905	-0-	-881	-0-	1091	1	16814	2	N	-0-					-0-
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-
12	18383	X	16420	-0-	-1963	-0-	1480	1	14940	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	16455	-0-	-1432	-0-	1416	1	15039	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	14546	-0-	-966	-0-	1200	1	13346	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	15849	-0-	-1139	-0-	1315	1	14534	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

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-
12	21545	X	19738	-0-	-1807	-0-	770	1	18968	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	19030	-0-	-1461	-0-	641	1	18389	2	N	-0-					-0-
02	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	688	1	17204	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	19264	-0-	-483	-0-	640	1	18624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	10776	-0-	-663	-0-	948	1	9705	3	N	112	188	1			60
							123	9									
11	11070	X	10475	-0-	-595	-0-	917	1	9515	3	N	39					99
							43	9									
12	11284	X	9935	-0-	-1349	-0-	945	1	8949	3	N	37					136
							41	9									
*01	11284	X	10033	-0-	-1251	-0-	947	1	9044	3	N	38					174
							42	9									
02	10024	X	8219	-0-	-1805	-0-	850	1	7348	3	N	19					193
							21	9									
03	10819	X	10662	-0-	-157	-0-	948	1	9670	3	N	40	176	1			57
							44	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
*04	15210	X	175	-0-	-15035	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	8328	-0-	-7296	-0-	521	1	7807	2	N	-0-					-0-
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-
12	14198	X	12760	-0-	-1438	-0-	1150	1	11610	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	12223	-0-	-1541	-0-	1052	1	11171	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11010	-0-	-1058	-0-	908	1	10102	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11958	-0-	-1124	-0-	992	1	10966	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 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
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-
12	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1347	1	11796	2	N	-0-					-0-
01	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	1230	1	10380	2	N	-0-					-0-
02	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1143	1	8974	2	N	-0-					-0-
*03	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	494	1	14374	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	21328	X	20532	-0-	-796	-0-	801	1	19731	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	19116	-0-	-2212	-0-	644	1	18472	2	N	-0-					-0-
02	18032	X	16391	-0-	-1641	-0-	631	1	15760	2	N	-0-					-0-
03	20522	X	17497	-0-	-3025	-0-	581	1	16916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	726	1	17903	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	18499	-0-	-1000	-0-	623	1	17876	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	15582	-0-	-2030	-0-	627	1	14955	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	15726	-0-	-3773	-0-	1362	1	14364	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13516	X	3183	-0-	-10333	-0-	849	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	8080	-0-	-2367	-0-	1009	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	1304	1	12282	2	N	-0-					-0-
*03	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	1475	1	16758	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	22940	X	22122	-0-	-818	-0-	863	1	21259	2	N	-0-					-0-
01	22940	X	21082	-0-	-1858	-0-	710	1	20372	2	N	-0-					-0-
02	20188	X	18612	-0-	-1576	-0-	717	1	17895	2	N	-0-					-0-
03	22258	X	20064	-0-	-2194	-0-	666	1	19398	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13361	X	12211	-0-	-1150	-0-	95	1	138	2	N	130	187	1			42
							11835	3	143	9							
01	13361	X	12230	-0-	-1131	-0-	102	1	12	2	N	-0-					42
							12116	3									
02	11592	X	10698	-0-	-894	-0-	84	1	54	2	N	-0-					42
							10560	3									
03	12586	X	12079	-0-	-507	-0-	93	1	11832	3	N	140	173	1			9
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19530	X	18421	-0-	-1109	-0-	86	1	18324	3	Y	10					74
							11	9									
05	19623	X	18822	-0-	-801	-0-	92	1	18713	3	Y	15					89
							17	9									
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									
12	19871	X	18362	-0-	-1509	-0-	94	1	18259	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
01	19871	X	18346	-0-	-1525	-0-	96	1	18233	3	Y	15					21
							17	9									
02	17948	X	16494	-0-	-1454	-0-	84	1	16402	3	Y	7	28	1			-0-
							8	9									
03	19127	X	17876	-0-	-1251	-0-	91	1	17776	3	Y	8	2	1			6
							9	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

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-
12	21328	X	19598	-0-	-1730	-0-	764	1	18834	2	N	-0-					-0-
01	21049	X	19935	-0-	-1114	-0-	672	1	19263	2	N	-0-					-0-
02	18368	X	17540	-0-	-828	-0-	675	1	16865	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18959	-0-	-1377	-0-	630	1	18329	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

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
12	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	113	1	165	2	N	-0-					25
							14136	3									
01	15190	X	14408	-0-	-782	-0-	120	1	14	2	N	-0-					25
							14274	3									
02	13720	X	12380	-0-	-1340	-0-	98	1	63	2	N	-0-					25
							12219	3									
03	15190	X	14037	-0-	-1153	-0-	109	1	13928	3	N	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

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
12	9579	X	9249	-0-	-330	-0-	72	1	106	2	N	-0-					17
							9071	3									
01	9796	X	9357	-0-	-439	-0-	78	1	9	2	N	-0-					17
							9270	3									
02	8848	X	8147	-0-	-701	-0-	64	1	42	2	N	-0-					17
							8041	3									
03	9796	X	9249	-0-	-547	-0-	70	1	9006	3	N	157	158	1			16
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15810	X	13175	-0-	-2635	-0-	514	1	12661	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	13345	-0-	-2682	-0-	450	1	12895	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	12978	-0-	-1498	-0-	499	1	12479	2	N	-0-					-0-
03	16027	X	13160	-0-	-2867	-0-	437	1	12723	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
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-
12	18197	X	17480	-0-	-717	-0-	682	1	16798	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	17449	-0-	-748	-0-	588	1	16861	2	N	-0-					-0-
02	16100	X	15386	-0-	-714	-0-	592	1	14794	2	N	-0-					-0-
*03	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	590	1	17165	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - PLUGGED 11/20/17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2017 - PLUGGED 11/22/17

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
*10	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	25 1	1 9	4938	3	Y	1	64	1			11
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	24 1	1 9	4771	3	Y	1					12
12	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	25	1	4796	3	Y	-0-					12
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					12
02	4536	X	4296	-0-	-240	-0-	22	1	4274	3	Y	-0-					12
03	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	24	1	4690	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	37 40	1 9	7322	3	Y	36					73
11	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	35 67	1 9	6970	3	Y	61	43	1			91
12	7533	X	7225	-0-	-308	-0-	37	1	7188	3	Y	-0-					91
01	7533	X	7220	-0-	-313	-0-	38	1	7182	3	Y	-0-					91
02	6748	X	6610	-0-	-138	-0-	34	1	6576	3	Y	-0-					91
03	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	36	1	7111	3	Y	-0-					91

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
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
12	4743	X	1787	-0-	-2956	-0-	570	1	14	2	N	-0-					72
							1203	3									
01	4743	X	3181	-0-	-1562	-0-	635	1	2	2	N	146	146	1			72
							2383	3	161	9							
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	32	1	21	2	N	-0-					72
							4051	3									
*03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	40	1	5162	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

*04	21480	X	20252	-0-	-1228	-0-	94	1	20143	3	N	14					113
							15	9									
05	21948	X	21149	-0-	-799	-0-	103	1	21029	3	N	15					128
							17	9									
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									
12	21390	X	19917	-0-	-1473	-0-	102	1	19795	3	Y	18	2	1			18
							20	9									
01	21390	X	19670	-0-	-1720	-0-	103	1	19545	3	Y	20					38
							22	9									
02	18704	X	18011	-0-	-693	-0-	92	1	17907	3	Y	11	43	1			6
							12	9									
03	20088	X	19841	-0-	-247	-0-	101	1	19720	3	Y	18	3	1			21
							20	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

*04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	84	1	17968	3	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
05	19468	X	18275	-0-	-1193	-0-	89	1	18185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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
12	17670	X	16790	-0-	-880	-0-	86	1	16703	3	Y	1					6
							1	9									
01	17484	X	16948	-0-	-536	-0-	89	1	16857	3	Y	2					8
							2	9									
02	15652	X	15636	-0-	-16	-0-	80	1	15556	3	Y	-0-					8
*03	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	88	1	17202	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	15000	X	12731	-0-	-2269	-0-	59	1	12670	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
05	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	70	1	14178	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
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									
12	14074	X	13530	-0-	-544	-0-	69	1	13455	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	13857	X	6922	-0-	-6935	-0-	117	1	6795	3	Y	9					12
							10	9									
02	12264	X	9214	-0-	-3050	-0-	394	1	8809	3	Y	10					22
							11	9									
03	13516	X	5622	-0-	-7894	-0-	577	1	5042	3	Y	3					25
							3	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

*04	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	97	1	20616	3	N	-0-					-0-
05	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	105	1	21356	3	N	-0-					-0-
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-
12	20429	X	19519	-0-	-910	-0-	100	1	19419	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19489	-0-	-661	-0-	102	1	19387	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17515	-0-	-685	-0-	90	1	17425	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18995	-0-	-1124	-0-	96	1	18899	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

*04	19950	X	19484	-0-	-466	-0-	91	1	19393	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19365	-0-	-630	-0-	95	1	19270	3	N	-0-					-0-
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-
12	18383	X	17327	-0-	-1056	-0-	89	1	17238	3	N	-0-					-0-
01	18383	X	16409	-0-	-1974	-0-	86	1	16323	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15969	-0-	-411	-0-	82	1	15887	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	16898	-0-	-1020	-0-	86	1	16812	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) "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
*04	20490	X	20062	-0-	-428	-0-	614	1	19448	3	N	-0-					-0-
05	21142	X	20342	-0-	-800	-0-	582	1	19760	3	N	-0-					-0-
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-
12	20119	X	17924	-0-	-2195	-0-	526	1	17398	3	N	-0-					-0-
01	19840	X	17420	-0-	-2420	-0-	505	1	16915	3	N	-0-					-0-
02	17444	X	16647	-0-	-797	-0-	506	1	16141	3	N	-0-					-0-
03	18724	X	18053	-0-	-671	-0-	506	1	17547	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
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									
12	24397	X	21618	-0-	-2779	-0-	110	1	21485	3	Y	21					38
							23	9									
01	24025	X	22260	-0-	-1765	-0-	117	1	22120	3	Y	21					59
							23	9									
02	21616	X	20313	-0-	-1303	-0-	104	1	20170	3	Y	35	71	1			23
							39	9									
03	23467	X	21812	-0-	-1655	-0-	111	1	21686	3	Y	14					37
							15	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
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
12	16399	X	15381	-0-	-1018	-0-	79	1	15302	3	Y	-0-					34
01	16089	X	15945	-0-	-144	-0-	84	1	15861	3	Y	-0-					34
02	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	75	1	14523	3	Y	-0-					34
*03	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	80	1	15705	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
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									
12	17360	X	16413	-0-	-947	-0-	84	1	16312	3	Y	15	74	1			18
							17	9									
01	17143	X	15834	-0-	-1309	-0-	83	1	15748	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
02	15288	X	14429	-0-	-859	-0-	74	1	14351	3	Y	4					22
							4	9									
03	16616	X	15928	-0-	-688	-0-	81	1	15819	3	Y	25					47
							28	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
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									
12	22041	X	20927	-0-	-1114	-0-	107	1	20794	3	Y	24	72	1			-0-
							26	9									
01	21886	X	20726	-0-	-1160	-0-	109	1	20614	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	19600	X	18432	-0-	-1168	-0-	94	1	18306	3	Y	29					29
							32	9									
03	21297	X	19974	-0-	-1323	-0-	101	1	19849	3	Y	22					51
							24	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
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
12	20057	X	18209	-0-	-1848	-0-	93	1	18116	3	Y	-0-					3
*01	20057	X	16793	-0-	-3264	-0-	88	1	16705	3	Y	-0-					3
02	17444	X	16318	-0-	-1126	-0-	84	1	16234	3	Y	-0-					3
03	19313	X	18048	-0-	-1265	-0-	92	1	17956	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
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-
12	18011	X	17666	-0-	-345	-0-	90	1	17576	3	Y	-0-					-0-
01	18011	X	17205	-0-	-806	-0-	90	1	17115	3	Y	-0-					-0-
02	16268	X	15621	-0-	-647	-0-	80	1	15541	3	Y	-0-					-0-
03	17794	X	16983	-0-	-811	-0-	86	1	16897	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
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									
12	11005	X	10582	-0-	-423	-0-	54	1	10497	3	Y	28	2	1			92
							31	9									
01	10912	X	10309	-0-	-603	-0-	54	1	10231	3	Y	22	72	1			42
							24	9									
02	9716	X	9287	-0-	-429	-0-	48	1	9224	3	Y	14	4	1			52
							15	9									
03	10695	X	10233	-0-	-462	-0-	52	1	10138	3	Y	39					91
							43	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
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
12	15128	X	14959	-0-	-169	-0-	168	1	14791	3	N	-0-					18
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	78	1	14768	3	N	-0-					18
02	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	70	1	13686	3	N	-0-					18
03	14973	X	8553	-0-	-6420	-0-	587	1	7966	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14074	X	13739	-0-	-335	-0-		70	1	13669	3	N	-0-					22
01	14074	X	13450	-0-	-624	-0-		71	1	13379	3	N	-0-					22
02	12712	X	12189	-0-	-523	-0-		62	1	12127	3	N	-0-					22
03	14074	X	13801	-0-	-273	-0-		70	1	13731	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8618	X	7989	-0-	-629	-0-		720	1	7269	3	N	-0-					17
01	8556	X	6027	-0-	-2529	-0-		690	1	5337	3	N	-0-					17
02	7280	X	4981	-0-	-2299	-0-		600	1	4381	3	N	-0-					17
*03	8060	X	7949	-0-	-111	-0-		338	1	7611	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-		730	1	8832	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	3275	-0-	-4754	-0-		470	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7254	-0-	-698	-0-		602	1	6652	2	N	-0-					-0-
*03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-		470	1	11948	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20880	X	18659	-0-	-2221	-0-		87	1	18572	3	N	-0-					-0-
05	20739	X	18740	-0-	-1999	-0-		92	1	18648	3	N	-0-					-0-
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-
12	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-		95	1	18498	3	N	-0-					-0-
01	18414	X	18363	-0-	-51	-0-		97	1	18266	3	N	-0-					-0-
02	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-		86	1	16686	3	N	-0-					-0-
03	18600	X	18161	-0-	-439	-0-		92	1	18069	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9486	X	9231	-0-	-255	-0-		431	1	99	2	N	207	188	1			29
								8473	3	228	9							
01	9486	X	8978	-0-	-508	-0-		468	1	8	2	N	185	184	1			30
								8298	3	204	9							
02	8092	X	7584	-0-	-508	-0-		60	1	39	2	N	-0-					30
								7485	3									
*03	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-		72	1	9151	3	N	180	182	1			28
								198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13516	X	11292	-0-	-2224	-0-	89	1	129	2	N	-0-					-0-
							11074	3									
01	12989	X	9299	-0-	-3690	-0-	78	1	9	2	N	-0-					-0-
							9212	3									
02	11648	X	9784	-0-	-1864	-0-	77	1	50	2	N	-0-					-0-
							9657	3									
03	12617	X	10945	-0-	-1672	-0-	85	1	10860	3	N	-0-					-0-

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
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
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	601	1	67	2	N	-0-					51
							5724	3									
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					51
02	3696	X	3523	-0-	-173	-0-	26	1	17	2	N	161	165	1			47
							3303	3	177	9							
*03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	54	1	6940	3	N	2					49
							2	9									

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
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-
12	10478	X	6980	-0-	-3498	-0-	871	1	6094	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	10478	X	7297	-0-	-3181	-0-	897	1	6399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	9464	X	5429	-0-	-4035	-0-	757	1	4644	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	9703	X	8408	-0-	-1295	-0-	349	1	8057	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
*04	11970	X	8117	-0-	-3853	-0-	623	1	7494	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	9784	-0-	-2585	-0-	48	1	9736	3	N	-0-					-0-
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-
12	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	55	1	10735	3	N	-0-					-0-
*01	11346	X	10398	-0-	-948	-0-	55	1	10343	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	9431	-0-	-313	-0-	48	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	6885	-0-	-3903	-0-	35	1	6850	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 #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 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
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-
12	11904	X	8808	-0-	-3096	-0-	69	1	101	2	N	-0-					-0-
							8638	3									
01	11129	X	7424	-0-	-3705	-0-	62	1	7	2	N	-0-					-0-
							7355	3									
02	9632	X	7017	-0-	-2615	-0-	55	1	36	2	N	-0-					-0-
							6926	3									
03	8804	X	7813	-0-	-991	-0-	60	1	7753	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7099	X	6776	-0-	-323	-0-	593	1	71	2	N	-0-					-0-
							6112	3									
01	7099	X	5543	-0-	-1556	-0-	545	1	5	2	N	-0-					-0-
							4993	3									
02	6412	X	4455	-0-	-1957	-0-	35	1	23	2	N	-0-					-0-
							4397	3									
03	6789	X	5654	-0-	-1135	-0-	44	1	5610	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	733	1	9126	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	760	1	9466	3	N	-0-					-0-
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-
12	9641	X	8017	-0-	-1624	-0-	750	1	7267	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	4121	-0-	-5520	-0-	731	1	3390	3	N	-0-					-0-
02	8708	X	5190	-0-	-3518	-0-	667	1	4523	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	6723	-0-	-2112	-0-	744	1	5979	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 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
*04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	33	1	7118	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	6844	-0-	-968	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
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-
12	6975	X	5627	-0-	-1348	-0-	29	1	5598	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6081	-0-	-305	-0-	32	1	6049	3	N	-0-					-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	31	1	5993	3	N	-0-					-0-
*03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	34	1	6745	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 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
*04	13860	X	12435	-0-	-1425	-0-	58	1	12377	3	N	-0-					-0-
05	13795	X	12884	-0-	-911	-0-	63	1	12821	3	N	-0-					-0-
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-
12	12338	X	7331	-0-	-5007	-0-	38	1	7293	3	N	-0-					-0-
*01	11873	X	7999	-0-	-3874	-0-	42	1	7957	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	7865	-0-	-2663	-0-	40	1	7825	3	N	-0-					-0-
*03	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	57	1	11145	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17220	X	15928	-0-	-1292	-0-	74	1	15854	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	78	1	15939	3	N	-0-					-0-
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-
12	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	85	1	16542	3	N	-0-					-0-
01	15934	X	15749	-0-	-185	-0-	83	1	15666	3	N	-0-					-0-
02	14644	X	14487	-0-	-157	-0-	74	1	14413	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	14561	-0-	-2055	-0-	74	1	14487	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380	X	15564	-0-	-816	-0-	73	1	15491	3	N	-0-					-0-
05	16926	X	15965	-0-	-961	-0-	78	1	15887	3	N	-0-					-0-
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-
12	14384	X	6795	-0-	-7589	-0-	612	1	6183	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	9543	-0-	-4283	-0-	891	1	8652	3	N	-0-					-0-
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	347	1	7506	3	N	-0-					-0-
*03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	382	1	8002	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-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

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-
12	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	603	1	14853	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10245	-0-	-822	-0-	345	1	9900	2	N	-0-					-0-
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	626	1	15639	2	N	-0-					-0-
*03	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	602	1	17523	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

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
12	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	637	1	3270	3	N	-0-					65
01	4402	X	3465	-0-	-937	-0-	578	1	2887	3	N	-0-					65
02	3976	X	3771	-0-	-205	-0-	576	1	3195	3	N	-0-					65
*03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	638	1	3438	3	N	-0-					65

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

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-
12	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	66	1	12778	3	Y	-0-					-0-
*01	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	69	1	13136	3	Y	-0-					-0-
*02	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	62	1	11999	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	12679	X	12570	-0-	-109	-0-	64	1	12505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

10	19933	X	15433	-0-	-4500	-0-	15433	3			N	-0-					-0-
11	19080	X	14437	-0-	-4643	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
12	19468	X	14686	-0-	-4782	-0-	14686	3			N	-0-					-0-
01	15996	X	15181	-0-	-815	-0-	15181	3			N	-0-					-0-
02	14168	X	13367	-0-	-801	-0-	13367	3			N	-0-					-0-
*03	15438	X	14402	-0-	-1036	-0-	14402	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

10	22940	X	18060	-0-	-4880	-0-	18060	3			N	-0-					-0-
11	22200	X	16045	-0-	-6155	-0-	16045	3			N	-0-					-0-
12	22568	X	16740	-0-	-5828	-0-	16740	3			N	-0-					-0-
01	18290	X	16483	-0-	-1807	-0-	16483	3			N	-0-					-0-
02	16324	X	15075	-0-	-1249	-0-	15075	3			N	-0-					-0-
*03	18073	X	16204	-0-	-1869	-0-	16204	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	12632	-0-	-4108	-0-	12632	3			N	-0-					-0-
11	15690	X	12296	-0-	-3394	-0-	12296	3			N	-0-					-0-
12	15872	X	12207	-0-	-3665	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12765	-0-	-255	-0-	12765	3			N	-0-					-0-
02	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
*03	12710	X	12213	-0-	-497	-0-	12213	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

*04	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	68	1	14532	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	14726	-0-	-1022	-0-	72	1	14654	3	N	-0-					-0-
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-
12	14539	X	13115	-0-	-1424	-0-	67	1	13048	3	N	-0-					-0-
*01	14291	X	13143	-0-	-1148	-0-	69	1	13074	3	N	-0-					-0-
02	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	66	1	12819	3	N	-0-					-0-
*03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	72	1	14137	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

*04	17910	X	17155	-0-	-755	-0-	80	1	17075	3	N	-0-					-0-
05	18259	X	17392	-0-	-867	-0-	85	1	17307	3	N	-0-					-0-
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-
12	16957	X	15929	-0-	-1028	-0-	81	1	15848	3	N	-0-					-0-
*01	16802	X	12271	-0-	-4531	-0-	65	1	12206	3	N	-0-					-0-
02	14868	X	5624	-0-	-9244	-0-	29	1	5595	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	9579	-0-	-6603	-0-	510	1	9069	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

*04	18210	X	17524	-0-	-686	-0-	82	1	17442	3	Y	-0-					-0-
05	18724	X	17783	-0-	-941	-0-	87	1	17696	3	Y	-0-					-0-
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-
12	16833	X	16084	-0-	-749	-0-	82	1	16002	3	Y	-0-					-0-
*01	16833	X	16225	-0-	-608	-0-	85	1	16140	3	Y	-0-					-0-
02	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	80	1	15458	3	Y	-0-					-0-
*03	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	86	1	16891	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

10	29760	X	23366	-0-	-6394	-0-	23366	3			N	-0-					-0-
11	28800	X	20917	-0-	-7883	-0-	20917	3			N	-0-					-0-
12	29760	X	21874	-0-	-7886	-0-	21874	3			N	-0-					-0-
01	24335	X	22238	-0-	-2097	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
02	21644	X	21074	-0-	-570	-0-	21074	3			N	-0-					-0-
*03	23374	X	22824	-0-	-550	-0-	22824	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 #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 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
*04	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	40	1	8534	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8700	-0-	-476	-0-	43	1	8657	3	N	-0-			-0-
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-
12	8835	X	8137	-0-	-698	-0-	42	1	8095	3	N	-0-			-0-
01	8835	X	8408	-0-	-427	-0-	44	1	8364	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7477	-0-	-279	-0-	38	1	7439	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	8058	-0-	-467	-0-	41	1	8017	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

*04	14400	X	13466	-0-	-934	-0-	446	1	13020	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	13953	-0-	-338	-0-	501	1	13452	2	N	-0-			-0-
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-
12	13857	X	13301	-0-	-556	-0-	430	1	12871	2	N	-0-			-0-
01	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	495	1	13648	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	12807	-0-	-1109	-0-	430	1	12377	2	N	-0-			-0-
*03	15407	X	13823	-0-	-1584	-0-	441	1	13382	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

*04	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	580	1	16950	2	N	-0-			-0-
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	667	1	17926	2	N	-0-			-0-
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-
12	17391	X	16399	-0-	-992	-0-	530	1	15869	2	N	-0-			-0-
01	16647	X	16336	-0-	-311	-0-	572	1	15764	2	N	-0-			-0-
02	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	504	1	14499	2	N	-0-			-0-
*03	16554	X	15939	-0-	-615	-0-	509	1	15430	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

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-
12	25389	X	22758	-0-	-2631	-0-	735	1	22023	2	N	-0-			-0-
01	31662	X	31662	-0-	-0-	-0-	1108	1	30554	2	N	-0-			-0-
02	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	770	1	22170	2	N	-0-			-0-
*03	31662	X	31662	-0-	-0-	-0-	1108	1	30554	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 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
*04	15690	X	13455	-0-	-2235	-0-	63	1	13392	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	13257	-0-	-1902	-0-	65	1	13192	3	N	-0-					-0-
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-
12	13919	X	12731	-0-	-1188	-0-	65	1	12666	3	N	-0-					-0-
01	13640	X	12506	-0-	-1134	-0-	66	1	12440	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11327	-0-	-685	-0-	58	1	11269	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	12209	-0-	-904	-0-	62	1	12147	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
*04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	469	1	4748	3	N	37					125
							41	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	481	1	5057	3	N	36					161
							40	9									
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
12	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	366	1	4389	3	N	-0-					26
*01	5859	X	4845	-0-	-1014	-0-	25	1	4813	3	N	6					32
							7	9									
*02	5292	X	4547	-0-	-745	-0-	23	1	4422	3	N	93					125
							102	9									
03	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	27	1	5199	3	N	-0-					125

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
*04	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	100	1	21367	3	N	-0-					-0-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	106	1	21619	3	N	-0-					-0-
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-
12	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	102	1	19927	3	N	-0-					-0-
01	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	103	1	19539	3	N	-0-					-0-
02	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	90	1	17543	3	N	-0-					-0-
*03	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	97	1	19033	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
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
12	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	770	1	5077	3	N	-0-					8
01	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	765	1	5003	3	N	-0-					8
02	5600	X	5288	-0-	-312	-0-	696	1	4592	3	N	-0-					8
03	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	769	1	4904	3	N	142					150
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	9982	X	8963	-0-	-1019	-0-	46	1	8917	3	Y	-0-					20
01	9982	X	8803	-0-	-1179	-0-	46	1	8757	3	Y	-0-					20
02	9016	X	8118	-0-	-898	-0-	42	1	8076	3	Y	-0-					20
03	9982	X	8672	-0-	-1310	-0-	44	1	8628	3	Y	-0-					20

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
*04	13860	X	12174	-0-	-1686	-0-	403	1	11771	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12680	-0-	-1642	-0-	455	1	12225	2	N	-0-					-0-
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-
12	12493	X	12005	-0-	-488	-0-	388	1	11617	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11660	-0-	-709	-0-	408	1	11252	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10675	-0-	-77	-0-	358	1	10317	2	N	-0-					-0-
*03	11997	X	9084	-0-	-2913	-0-	290	1	8794	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
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									
12	12648	X	11914	-0-	-734	-0-	80	1	11709	3	N	114	176	1			117
							125	9									
01	12586	X	11549	-0-	-1037	-0-	81	1	11414	3	N	49	143	1			23
							54	9									
02	11144	X	10324	-0-	-820	-0-	70	1	10149	3	N	95					118
							105	9									
03	12090	X	11542	-0-	-548	-0-	77	1	11309	3	N	142	185	1			75
							156	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
*04	17910	X	16729	-0-	-1181	-0-	946	1	15783	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	16706	-0-	-995	-0-	1018	1	15688	2	N	-0-					-0-
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-
12	16368	X	16139	-0-	-229	-0-	1455	1	14684	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	15369	-0-	-782	-0-	1322	1	14047	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	14552	-0-	-680	-0-	1201	1	13351	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	15618	-0-	-1246	-0-	1296	1	14322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	13410	X	12518	-0-	-892	-0-	708	1	11810	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	12567	-0-	-1290	-0-	766	1	11801	2	N	-0-			-0-
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-
12	12400	X	11040	-0-	-1360	-0-	995	1	10045	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	11547	-0-	-636	-0-	994	1	10553	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	10340	-0-	-48	-0-	853	1	9487	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	11313	-0-	-188	-0-	938	1	10375	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
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-
12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	92	1	17900	3	N	-0-			-0-
01	17918	X	16914	-0-	-1004	-0-	89	1	16825	3	N	-0-			-0-
02	16184	X	15592	-0-	-592	-0-	80	1	15512	3	N	-0-			-0-
03	17980	X	17720	-0-	-260	-0-	90	1	17630	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10590	X	9944	-0-	-646	-0-	46	1	9898	3	N	-0-			-0-
05	10695	X	9943	-0-	-752	-0-	49	1	9894	3	N	-0-			-0-
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-
12	10044	X	8977	-0-	-1067	-0-	46	1	8931	3	N	-0-			-0-
01	10385	X	8791	-0-	-1594	-0-	46	1	8745	3	N	-0-			-0-
02	9380	X	8081	-0-	-1299	-0-	41	1	8040	3	N	-0-			-0-
03	10385	X	8615	-0-	-1770	-0-	44	1	8571	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15300	X	14882	-0-	-418	-0-	463	1	14419	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	15290	-0-	-458	-0-	447	1	14843	3	N	-0-			-0-
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-
12	15004	X	14529	-0-	-475	-0-	435	1	14094	3	N	-0-			-0-
01	15004	X	12189	-0-	-2815	-0-	361	1	11828	3	N	-0-			-0-
02	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	421	1	13279	3	N	-0-			-0-
*03	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	431	1	14540	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 #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14640	X	13909	-0-	-731	-0-	65	1	13844	3	N	-0-			-0-
05	14756	X	14185	-0-	-571	-0-	69	1	14116	3	N	-0-			-0-
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-
12	14508	X	13412	-0-	-1096	-0-	69	1	13343	3	N	-0-			-0-
01	14508	X	13244	-0-	-1264	-0-	70	1	13174	3	N	-0-			-0-
02	12824	X	12154	-0-	-670	-0-	62	1	12092	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	13482	-0-	-406	-0-	68	1	13414	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

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-
12	16120	X	15083	-0-	-1037	-0-	77	1	15006	3	N	-0-			-0-
01	16120	X	14861	-0-	-1259	-0-	78	1	14783	3	N	-0-			-0-
02	14560	X	13393	-0-	-1167	-0-	69	1	13324	3	N	-0-			-0-
03	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	71	1	13872	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

*04	27000	X	24843	-0-	-2157	-0-	116	1	24727	3	N	-0-			-0-
05	26877	X	24826	-0-	-2051	-0-	121	1	24705	3	N	-0-			-0-
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-
12	24521	X	23215	-0-	-1306	-0-	119	1	23096	3	N	-0-			-0-
01	23777	X	23292	-0-	-485	-0-	122	1	23170	3	N	-0-			-0-
02	21280	X	20075	-0-	-1205	-0-	103	1	19972	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	22514	-0-	-705	-0-	114	1	22400	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

*04	12570	X	10964	-0-	-1606	-0-	363	1	10601	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11885	-0-	-639	-0-	426	1	11459	2	N	-0-			-0-
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-
12	13857	X	9759	-0-	-4098	-0-	315	1	9444	2	N	-0-			-0-
01	13857	X	10069	-0-	-3788	-0-	353	1	9716	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	10423	-0-	-1029	-0-	350	1	10073	2	N	-0-			-0-
*03	11749	X	10738	-0-	-1011	-0-	343	1	10395	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	345	1	10075	2	N	-0-			-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	392	1	10544	2	N	-0-			-0-
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-
12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	315	1	9441	2	N	-0-			-0-
01	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	349	1	9628	2	N	-0-			-0-
02	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	309	1	8900	2	N	-0-			-0-
*03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	319	1	9670	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	3441	X	2044	-0-	-1397	-0-	472	1	1572	3	N	-0-			-0-
01	3596	X	1161	-0-	-2435	-0-	381	1	780	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	991	-0-	-2257	-0-	991	3			N	-0-			-0-
03	3596	X	425	-0-	-3171	-0-	425	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
*04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1279	1	6362	3	N	-0-			-0-
*05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	1242	1	7498	3	N	-0-			-0-
*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-
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1219	1	7503	3	N	-0-			-0-
*01	8308	X	5784	-0-	-2524	-0-	30	1	5754	3	N	-0-			-0-
02	8008	X	5779	-0-	-2229	-0-	30	1	5749	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	6379	-0-	-2487	-0-	32	1	6347	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
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-
12	11129	X	10496	-0-	-633	-0-	54	1	10442	3	N	-0-			-0-
*01	11005	X	10307	-0-	-698	-0-	54	1	10253	3	N	-0-			-0-
*02	9940	X	9305	-0-	-635	-0-	48	1	9257	3	N	-0-			-0-
03	10943	X	10088	-0-	-855	-0-	51	1	10037	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
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-
12	14818	X	14344	-0-	-474	-0-	73	1	14271	3	N	-0-			-0-
*01	14694	X	13940	-0-	-754	-0-	73	1	13867	3	N	-0-			-0-
*02	13188	X	12536	-0-	-652	-0-	64	1	12472	3	N	-0-			-0-
03	14508	X	13653	-0-	-855	-0-	69	1	13584	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	14205	-0-	-768	-0-	71	1	14114	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
11	14490	X	13581	-0-	-909	-0-	67	1	13493	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
12	14973	X	13921	-0-	-1052	-0-	71	1	13829	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*01	14756	X	13798	-0-	-958	-0-	72	1	13705	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
02	13188	X	12468	-0-	-720	-0-	64	1	12385	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
03	14198	X	13586	-0-	-612	-0-	69	1	13454	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

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
12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	54	1	10561	3	Y	-0-					38
01	10602	X	10361	-0-	-241	-0-	54	1	10307	3	Y	-0-					38
02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	49	1	9580	3	Y	-0-					38
03	10602	X	10369	-0-	-233	-0-	53	1	10316	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

*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
12	23446	X	7578	-0-	-15868	-0-	409	1	7169	3	Y	-0-					10
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	408	1	6835	3	Y	-0-					10
02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	368	1	6235	3	Y	-0-					10
03	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	406	1	6634	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

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-
12	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	660	1	19781	2	N	-0-					-0-
01	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	1057	1	29127	2	N	-0-					-0-
02	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	788	1	22672	2	N	-0-					-0-
*03	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	1057	1	29127	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

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
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	32	1	6164	3	Y	-0-					28
01	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	31	1	5953	3	Y	-0-					28
02	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	28	1	5383	3	Y	-0-					28
03	6045	X	5887	-0-	-158	-0-	30	1	5857	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	17205	X	14061	-0-	-3144	-0-	110	1	161	2	N	-0-					19
							13790	3									
01	17205	X	11440	-0-	-5765	-0-	95	1	11	2	N	-0-					19
							11334	3									
02	13580	X	10030	-0-	-3550	-0-	389	1	48	2	N	178	178	1			19
							9397	3	196	9							
03	14477	X	13032	-0-	-1445	-0-	562	1	12470	3	N	-0-					19

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24180	X	18120	-0-	-6060	-0-	18120	3			N	-0-					-0-
11	22920	X	16457	-0-	-6463	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
12	23684	X	17512	-0-	-6172	-0-	17512	3			N	-0-					-0-
01	19313	X	15900	-0-	-3413	-0-	15900	3			N	-0-					-0-
02	16856	X	16361	-0-	-495	-0-	16361	3			N	-0-					-0-
*03	18135	X	17910	-0-	-225	-0-	17910	3			N	-0-					-0-

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
*04	23670	X	21909	-0-	-1761	-0-	1239	1	20670	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	22588	-0-	-1871	-0-	1377	1	21211	2	N	-0-					-0-
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-
12	22413	X	21238	-0-	-1175	-0-	1915	1	19323	2	N	-0-					-0-
01	22413	X	21330	-0-	-1083	-0-	1836	1	19494	2	N	-0-					-0-
02	20244	X	18773	-0-	-1471	-0-	1549	1	17224	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	20399	-0-	-1673	-0-	1692	1	18707	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	44	1	9277	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9220	-0-	-669	-0-	45	1	9175	3	N	-0-					-0-
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-
12	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	45	1	8768	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	4138	-0-	-5100	-0-	22	1	4116	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	2311	-0-	-6033	-0-	12	1	2299	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	3514	-0-	-5569	-0-	18	1	3496	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 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	18150	X	17088	-0-	-1062	-0-	80	1	17008	3	N	-0-			-0-
05	18445	X	17091	-0-	-1354	-0-	84	1	17007	3	N	-0-			-0-
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-
12	16585	X	15973	-0-	-612	-0-	82	1	15891	3	N	-0-			-0-
01	16585	X	15730	-0-	-855	-0-	83	1	15647	3	N	-0-			-0-
02	14980	X	14286	-0-	-694	-0-	73	1	14213	3	N	-0-			-0-
03	16337	X	16009	-0-	-328	-0-	81	1	15928	3	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

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
12	3007	X	1688	-0-	-1319	-0-	753	1	935	3	N	-0-			8
01	3007	X	784	-0-	-2223	-0-	784	1			N	-0-			8
02	2716	X	1471	-0-	-1245	-0-	775	1	696	3	N	-0-			8
*03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	868	1	1799	3	N	-0-			8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

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
12	4340	X	3592	-0-	-748	-0-	632	1	2960	3	N	-0-			32
01	4991	X	3371	-0-	-1620	-0-	551	1	2820	3	N	-0-			32
02	4508	X	2203	-0-	-2305	-0-	2203	3			N	-0-			32
03	4991	X	3183	-0-	-1808	-0-	3183	3			N	-0-			32

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

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-
12	9734	X	9718	-0-	-16	-0-	66	1	9652	3	Y	-0-			-0-
01	9610	X	9569	-0-	-41	-0-	67	1	9502	3	Y	-0-			-0-
02	8764	X	5583	-0-	-3181	-0-	38	1	5545	3	Y	-0-			-0-
03	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	61	1	8924	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	44	1	9331	3	Y	165	164	1			97
							182	9									
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	47	1	9566	3	Y	208	174	1			131
							229	9									
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									
12	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	45	1	8841	3	Y	189	167	1			114
							208	9									
01	9300	X	8942	-0-	-358	-0-	46	1	8696	3	Y	182	183	1			113
							200	9									
02	8400	X	7869	-0-	-531	-0-	40	1	7673	3	Y	142	146	1			109
							156	9									
03	9300	X	8684	-0-	-616	-0-	43	1	8448	3	Y	175	181	1			103
							193	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

*04	29640	X	27774	-0-	-1866	-0-	1571	1	26203	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	28323	-0-	-1530	-0-	1726	1	26597	2	N	-0-					-0-
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-
12	27528	X	26801	-0-	-727	-0-	2416	1	24385	2	N	-0-					-0-
01	27528	X	24877	-0-	-2651	-0-	2141	1	22736	2	N	-0-					-0-
02	24864	X	23437	-0-	-1427	-0-	1934	1	21503	2	N	-0-					-0-
03	27280	X	25285	-0-	-1995	-0-	2098	1	23187	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

*04	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	355	1	10972	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	351	1	11615	3	N	-0-					-0-
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-
12	10416	X	7953	-0-	-2463	-0-	239	1	7714	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	8135	-0-	-1878	-0-	240	1	7895	3	N	-0-					-0-
02	9044	X	7686	-0-	-1358	-0-	234	1	7452	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	268	1	9117	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15097	X	14619	-0-	-478	-0-	291	1	14328	3	N	-0-					-0-
01	15097	X	14107	-0-	-990	-0-	220	1	13887	3	N	-0-					-0-
02	13608	X	12989	-0-	-619	-0-	12989	3			N	-0-					-0-
03	14880	X	13690	-0-	-1190	-0-	13690	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16710	X	15666	-0-	-1044	-0-	519	1	15147	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	16106	-0-	-1161	-0-	578	1	15528	2	N	-0-					-0-
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-
12	15810	X	15363	-0-	-447	-0-	496	1	14867	2	N	-0-					-0-
01	15593	X	14805	-0-	-788	-0-	518	1	14287	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	12926	-0-	-1830	-0-	434	1	12492	2	N	-0-					-0-
*03	16337	X	13984	-0-	-2353	-0-	446	1	13538	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	918	1	4297	3	N	-0-					96
01	5549	X	5128	-0-	-421	-0-	837	1	4291	3	N	-0-					96
02	4620	X	4091	-0-	-529	-0-	4087	3	4	9	N	4	84	1			16
03	5208	X	3902	-0-	-1306	-0-	3902	3			N	-0-					16

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	870	1	6447	3	N	-0-					-0-
05	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	66	1	13476	3	N	-0-					-0-
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-
12	12462	X	7922	-0-	-4540	-0-	400	1	7522	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	7432	-0-	-4410	-0-	625	1	6807	3	N	-0-					-0-
02	10696	X	8191	-0-	-2505	-0-	590	1	7601	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	8682	-0-	-2664	-0-	630	1	8052	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20490	X	20162	-0-	-328	-0-	94	1	20068	3	N	-0-					-0-
05	21049	X	20655	-0-	-394	-0-	101	1	20554	3	N	-0-					-0-
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-
12	20460	X	19235	-0-	-1225	-0-	98	1	19137	3	N	-0-					-0-
*01	19995	X	18975	-0-	-1020	-0-	100	1	18875	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	16864	-0-	-1028	-0-	86	1	16778	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	18625	-0-	-1029	-0-	95	1	18530	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-	38	1	8115	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8206	-0-	-908	-0-	40	1	8166	3	N	-0-			-0-
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-
12	8060	X	7771	-0-	-289	-0-	40	1	7731	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7597	-0-	-432	-0-	40	1	7557	3	N	-0-			-0-
02	7196	X	6916	-0-	-280	-0-	35	1	6881	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	38	1	7513	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

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
12	18879	X	4268	-0-	-14611	-0-	33	1	49	2	N	-0-			22
							4186	3							
01	17081	X	1	-0-	-17080	-0-	1	2			N	-0-			22
02	14588	X	-0-	-0-	-14588	-0-					N	-0-			22
03	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-			22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

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
12	16740	X	15227	-0-	-1513	-0-	120	1	174	2	N	-0-			38
							14933	3							
01	16740	X	14970	-0-	-1770	-0-	124	1	14	2	N	-0-			38
							14832	3							
02	15120	X	14170	-0-	-950	-0-	111	1	72	2	N	-0-			38
							13987	3							
03	15934	X	15413	-0-	-521	-0-	119	1	15294	3	N	-0-			38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

*04	26940	X	25314	-0-	-1626	-0-	118	1	25196	3	N	-0-			-0-
05	27714	X	25797	-0-	-1917	-0-	126	1	25671	3	N	-0-			-0-
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-
12	25172	X	22962	-0-	-2210	-0-	117	1	22845	3	N	-0-			-0-
01	24614	X	22794	-0-	-1820	-0-	120	1	22674	3	N	-0-			-0-
02	21868	X	20889	-0-	-979	-0-	107	1	20763	3	N	17			17
							19	9							
03	23777	X	22793	-0-	-984	-0-	116	1	22665	3	N	11			28
							12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12989	X	12294	-0-	-695	-0-	63	1	12190	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*01	12741	X	12053	-0-	-688	-0-	63	1	11949	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
02	11508	X	10912	-0-	-596	-0-	56	1	10782	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
03	12462	X	11954	-0-	-508	-0-	60	1	11814	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

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-
12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	118	2	10118	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	9835	-0-	-395	-0-	10	2	9825	3	N	-0-					-0-
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	53	2	10340	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9572	-0-	-658	-0-	9572	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

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-
12	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
01	14818	X	13378	-0-	-1440	-0-	70	1	13308	3	N	-0-					-0-
*02	16996	X	13514	-0-	-3482	-0-	69	1	13445	3	N	-0-					-0-
*03	18817	X	16626	-0-	-2191	-0-	84	1	16542	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

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-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
01	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	898	1	15	2	N	-0-					-0-
							15608	3									
02	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	136	1	88	2	N	-0-					-0-
							17104	3									
*03	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	148	1	18879	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

*04	13800	X	9440	-0-	-4360	-0-	824	1	8616	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	8944	-0-	-5316	-0-	808	1	8136	3	N	-0-					-0-
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	7342	-0-	-2108	-0-	550	1	6792	3	N	-0-					-0-
*10	8959	X	5516	-0-	-3443	-0-	598	1	4918	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	5311	-0-	-2999	-0-	812	1	4499	3	N	-0-					-0-
*12	8277	X	3543	-0-	-4734	-0-	594	1	2949	3	N	-0-					-0-
*01	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	40	1	7713	3	N	-0-					-0-
*03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	43	1	8347	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE-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
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-
12	17701	X	16509	-0-	-1192	-0-	84	1	16425	3	Y	-0-					-0-
*01	17577	X	16241	-0-	-1336	-0-	85	1	16156	3	Y	-0-					-0-
02	15652	X	14511	-0-	-1141	-0-	74	1	14407	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	17329	X	15966	-0-	-1363	-0-	81	1	15883	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	31527	X	30275	-0-	-1252	-0-	155	1	30108	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
*01	30907	X	30389	-0-	-518	-0-	160	1	30217	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
02	27468	X	27343	-0-	-125	-0-	140	1	27192	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
03	30287	X	29986	-0-	-301	-0-	152	1	29812	3	N	20	20	0			-0-
							22	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
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-
12	13268	X	12438	-0-	-830	-0-	64	1	12374	3	N	-0-					-0-
*01	13206	X	12210	-0-	-996	-0-	64	1	12146	3	N	-0-					-0-
*02	11928	X	10849	-0-	-1079	-0-	56	1	10786	3	N	6					6
							7	9									
*03	13206	X	11856	-0-	-1350	-0-	60	1	11795	3	N	1					7
							1	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	976	1	7545	3	N	-0-					8
01	7750	X	6406	-0-	-1344	-0-	903	1	5503	3	N	-0-					8
02	7000	X	5680	-0-	-1320	-0-	817	1	4863	3	N	-0-					8
03	7936	X	6084	-0-	-1852	-0-	888	1	5196	3	N	-0-					8

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13919	X	13012	-0-	-907	-0-	67	1	12945	3	N	-0-					-0-
01	13919	X	12104	-0-	-1815	-0-	64	1	12040	3	N	-0-					-0-
02	11984	X	10802	-0-	-1182	-0-	55	1	10747	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13204	-0-	-33	-0-	67	1	13137	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 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	11327	-0-	-643	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	11530	-0-	-684	-0-	11530	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	11115	-0-	-1936	-0-	11115	3			N	-0-					-0-
02	11788	X	9672	-0-	-2116	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	10701	-0-	-2350	-0-	10701	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

10	11005	X	10437	-0-	-568	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	8340	-0-	-2310	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	8420	-0-	-1965	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	8339	-0-	-2108	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	7288	-0-	-2148	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9045	-0-	-1402	-0-	9045	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

10	13857	X	12166	-0-	-1691	-0-	61 41	1 9	12064	3	N	37	37	0			-0-
11	13140	X	12213	-0-	-927	-0-	60 41	1 9	12112	3	N	37	37	0			-0-
12	13578	X	11558	-0-	-2020	-0-	59 39	1 9	11460	3	N	35	35	0			-0-
*01	13082	X	11581	-0-	-1501	-0-	61 40	1 9	11480	3	N	36	36	0			-0-
*02	11704	X	10693	-0-	-1011	-0-	55 36	1 9	10602	3	N	33	33	0			-0-
03	12617	X	11592	-0-	-1025	-0-	59 40	1 9	11493	3	N	36	36	0			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

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-
12	9579	X	9158	-0-	-421	-0-	47	1	9111	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	9146	-0-	-371	-0-	48	1	9098	3	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8159	-0-	-437	-0-	42	1	8117	3	Y	-0-					-0-
03	9331	X	9027	-0-	-304	-0-	46	1	8981	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

10	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
12	12586	X	11744	-0-	-842	-0-	11744	3			N	-0-					-0-
01	13702	X	12602	-0-	-1100	-0-	12602	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	10129	-0-	-2247	-0-	10129	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	11015	-0-	-2687	-0-	11015	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

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-
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	372	1	9791	3	N	-0-					-0-
01	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	372	1	12263	3	N	-0-					-0-
02	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	336	1	11926	3	N	-0-					-0-
*03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	312	1	13540	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) "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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	672	1	6	2	N	-0-			19
							8178	3							
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	637	1	7756	3	N	-0-			19
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	662	1	80	2	N	-0-			19
							6846	3							
01	8835	X	4962	-0-	-3873	-0-	588	1	4	2	N	-0-			19
							4370	3							
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-			19
03	8835	X	6998	-0-	-1837	-0-	54	1	6944	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

*04	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	485	1	3270	3	N	52					68
							57	9									
05	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	486	1	3293	3	N	47	103	1			12
							52	9									
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	493	1	3101	3	N	39					51
							43	9									
07	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	544	1	2973	3	N	39					90
							43	9									
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	528	1	3211	3	N	45					135
							50	9									
09	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	516	1	2940	3	N	43	168	1			10
							47	9									
10	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	551	1	3002	3	N	52					62
							57	9									
11	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	554	1	2923	3	N	42					104
							46	9									
12	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	573	1	2984	3	N	46					150
							51	9									
*01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	19	1	3621	3	N	52	170	1			32
							57	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	17	1	3252	3	N	32					64
							35	9									
03	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	17	1	3345	3	N	41					105
							45	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	949	1	9832	3	N	19					67
							21	9									
11	10440	X	9366	-0-	-1074	-0-	912	1	8359	3	N	86					153
							95	9									
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					153
*01	10788	X	4978	-0-	-5810	-0-	25	1	4901	3	N	47	181	1			19
							52	9									
02	9744	X	9679	-0-	-65	-0-	857	1	8801	3	N	19					38
							21	9									
*03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	960	1	11889	3	N	76					114
							84	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

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-
12	12679	X	9843	-0-	-2836	-0-	713	1	9130	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	6566	-0-	-4346	-0-	713	1	5853	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9364	-0-	-492	-0-	644	1	8720	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10486	-0-	-271	-0-	713	1	9773	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
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
12	12927	X	12109	-0-	-818	-0-	956	1	11153	3	Y	-0-					104
01	12927	X	10986	-0-	-1941	-0-	952	1	10034	3	Y	-0-					104
02	11676	X	10995	-0-	-681	-0-	864	1	10131	3	Y	-0-					104
03	12927	X	12814	-0-	-113	-0-	960	1	11854	3	Y	-0-					104

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30570	X	28295	-0-	-2275	-0-	132	1	28163	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	28787	-0-	-2802	-0-	141	1	28646	3	N	-0-					-0-
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-
12	27807	X	26608	-0-	-1199	-0-	136	1	26472	3	N	-0-					-0-
01	26753	X	26078	-0-	-675	-0-	137	1	25941	3	N	-0-					-0-
02	23912	X	23016	-0-	-896	-0-	118	1	22898	3	N	-0-					-0-
03	26598	X	25373	-0-	-1225	-0-	129	1	25244	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					10
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					10
02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-					N	-0-					10
03	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	415	1	5685	3	N	-0-					10

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7843	X	6601	-0-	-1242	-0-	760	1	5841	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	4254	-0-	-3837	-0-	656	1	3598	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	4382	-0-	-2926	-0-	627	1	3755	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7830	-0-	-261	-0-	742	1	7088	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18042	X	17787	-0-	-255	-0-	91	1	17696	3	N	-0-					-0-
01	18042	X	16900	-0-	-1142	-0-	89	1	16811	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	15586	-0-	-710	-0-	80	1	15506	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17295	-0-	-623	-0-	88	1	17207	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13888	X	13151	-0-	-737	-0-	67	1	13084	3	Y	-0-					-0-
01	13888	X	13529	-0-	-359	-0-	71	1	13382	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	12432	X	11500	-0-	-932	-0-	59	1	11438	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	13547	X	12645	-0-	-902	-0-	64	1	12581	3	Y	-0-					-0-

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
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-
12	11470	X	10992	-0-	-478	-0-	56	1	10936	3	N	-0-					-0-
*01	11470	X	10808	-0-	-662	-0-	57	1	10751	3	N	-0-					-0-
*02	10220	X	9734	-0-	-486	-0-	50	1	9682	3	N	2					2
							2	9									
03	11129	X	10658	-0-	-471	-0-	54	1	10598	3	N	5					7
							6	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18300	X	17430	-0-	-870	-0-	81	1	17349	3	N	-0-					-0-
05	18755	X	17918	-0-	-837	-0-	88	1	17830	3	N	-0-					-0-
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-
12	17236	X	16549	-0-	-687	-0-	85	1	16464	3	N	-0-					-0-
01	17050	X	16334	-0-	-716	-0-	86	1	16248	3	N	-0-					-0-
02	15120	X	14766	-0-	-354	-0-	76	1	14690	3	N	-0-					-0-
03	16740	X	16171	-0-	-569	-0-	82	1	16089	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20280	X	19547	-0-	-733	-0-	91	1	19456	3	N	-0-					-0-
05	20646	X	19680	-0-	-966	-0-	96	1	19584	3	N	-0-					-0-
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-
12	19282	X	17957	-0-	-1325	-0-	92	1	17865	3	N	-0-					-0-
01	19034	X	17818	-0-	-1216	-0-	94	1	17724	3	N	-0-					-0-
02	16996	X	16339	-0-	-657	-0-	84	1	16255	3	N	-0-					-0-
03	18600	X	17843	-0-	-757	-0-	91	1	17752	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	17608	X	17059	-0-	-549	-0-	87	1	16972	3	N	-0-					-0-
*01	17453	X	16535	-0-	-918	-0-	87	1	16448	3	N	-0-					-0-
*02	15624	X	15300	-0-	-324	-0-	78	1	15222	3	N	-0-					-0-
03	17298	X	16266	-0-	-1032	-0-	83	1	16183	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	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

10	8184	X	7389	-0-	-795	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7038	-0-	-882	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7185	-0-	-999	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7030	-0-	-565	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6227	-0-	-437	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6768	-0-	-610	-0-	6768	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

*04	23880	X	23295	-0-	-585	-0-	109	1	23186	3	N	-0-					-0-
05	24335	X	23822	-0-	-513	-0-	116	1	23706	3	N	-0-					-0-
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-
12	22723	X	21415	-0-	-1308	-0-	110	1	21305	3	N	-0-					-0-
01	22599	X	21276	-0-	-1323	-0-	112	1	21164	3	N	-0-					-0-
02	20244	X	19116	-0-	-1128	-0-	98	1	19018	3	N	-0-					-0-
03	21700	X	20934	-0-	-766	-0-	106	1	20828	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

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-
12	6882	X	5208	-0-	-1674	-0-	372	1	4836	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5143	-0-	-1181	-0-	372	1	4771	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	4761	-0-	-699	-0-	336	1	4425	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5143	-0-	-778	-0-	372	1	4771	3	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

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
12	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	42	1	61	2	N	-0-					14
							5208	3									
01	5642	X	5052	-0-	-590	-0-	42	1	5	2	N	-0-					14
							5005	3									
02	5096	X	4619	-0-	-477	-0-	35	1	23	2	N	173	170	1			17
							4371	3	190	9							
03	5301	X	4929	-0-	-372	-0-	38	1	4891	3	N	-0-					17

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 #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	13113	X	12439	-0-	-674	-0-	97	1	143	2	N	-0-					8
							12199	3									
01	12493	X	12309	-0-	-184	-0-	102	1	12	2	N	-0-					8
							12195	3									
02	11676	X	11205	-0-	-471	-0-	87	1	56	2	N	197	177	1			28
							10845	3	217	9							
03	12927	X	12068	-0-	-859	-0-	94	1	11974	3	N	-0-					28

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11129	X	9590	-0-	-1539	-0-	74	1	108	2	N	166	171	1			21
							9225	3	183	9							
01	11129	X	10836	-0-	-293	-0-	88	1	10	2	N	214	188	1			47
							10503	3	235	9							
02	9856	X	9272	-0-	-584	-0-	73	1	47	2	N	-0-					47
							9152	3									
03	10788	X	10073	-0-	-715	-0-	76	1	9686	3	N	283	261	1			69
							311	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14970	X	14144	-0-	-826	-0-	66	1	14078	3	N	-0-					-0-
05	15097	X	14273	-0-	-824	-0-	70	1	14203	3	N	-0-					-0-
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-
12	13950	X	13302	-0-	-648	-0-	68	1	13234	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	13516	-0-	-434	-0-	71	1	13445	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	12208	-0-	-392	-0-	63	1	12145	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13413	-0-	-258	-0-	68	1	13345	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7068	X	5819	-0-	-1249	-0-	519	1	5300	3	N	-0-					70
*01	6882	X	5873	-0-	-1009	-0-	41	1	5824	3	N	7					77
							8	9									
*02	6272	X	5521	-0-	-751	-0-	37	1	5447	3	N	34					111
							37	9									
03	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	45	1	6562	3	N	-0-					111

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	899	1	5608	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	5751	-0-	-1410	-0-	899	1	4852	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	5607	-0-	-861	-0-	812	1	4795	3	N	-0-					-0-
*03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	580	1	7487	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10819	X	9227	-0-	-1592	-0-	47	1	9180	3	N	-0-					-0-
*01	10819	X	9449	-0-	-1370	-0-	50	1	9399	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8691	-0-	-437	-0-	45	1	8646	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	9078	-0-	-625	-0-	46	1	9032	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*12	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	68	1	9868	3	Y	8					8
							9	9									
*01	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	102	1	14505	3	Y	53					61
							58	9									
*02	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	73	1	10562	3	Y	31	74	1			18
							34	9									
*03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	74	1	10895	3	Y	35	5	1			48
							39	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	24397	X	22663	-0-	-1734	-0-	116	1	22544	3	Y	3					5
							3	9									
01	24180	X	23306	-0-	-874	-0-	122	1	23160	3	Y	22					27
							24	9									
02	21560	X	20346	-0-	-1214	-0-	104	1	20230	3	Y	11	37	1			1
							12	9									
03	23467	X	21365	-0-	-2102	-0-	108	1	21242	3	Y	14	3	1			12
							15	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	86	1	18294	3	N	-0-					-0-
05	18290	X	17926	-0-	-364	-0-	88	1	17838	3	N	-0-					-0-
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-
12	17701	X	16587	-0-	-1114	-0-	85	1	16502	3	N	-0-					-0-
*01	17701	X	16418	-0-	-1283	-0-	86	1	16332	3	N	-0-					-0-
02	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	78	1	15245	3	N	-0-					-0-
03	16957	X	16204	-0-	-753	-0-	82	1	16122	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14550	X	9026	-0-	-5524	-0-	42	1	8984	3	N	-0-			-0-
05	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	106	1	21528	3	N	-0-			-0-
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	45541	X	45541	-0-	-0-	-0-	817	1	44724	3	N	-0-			-0-
*10	46981	X	46981	-0-	-0-	-0-	893	1	46088	3	N	-0-			-0-
11	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	111	1	22298	3	N	-0-			-0-
*12	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	849	1	26378	3	N	-0-			-0-
*01	15562	X	9726	-0-	-5836	-0-	51	1	9675	3	N	-0-			-0-
02	14056	X	10214	-0-	-3842	-0-	52	1	10162	3	N	-0-			-0-
03	15562	X	10312	-0-	-5250	-0-	52	1	10260	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
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
12	7998	X	7540	-0-	-458	-0-	293	1	7247	3	N	-0-			1
01	8990	X	7297	-0-	-1693	-0-	305	1	6992	3	N	-0-			1
02	8120	X	5977	-0-	-2143	-0-	5977	3			N	-0-			1
03	8990	X	6496	-0-	-2494	-0-	6496	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
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-
12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	550	1	8388	3	N	-0-			-0-
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	536	1	7421	3	N	-0-			-0-
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-			-0-
*03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	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
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-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	242	1	9435	3	N	-0-			-0-
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	244	1	9209	3	N	-0-			-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-			-0-
*03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	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
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-
12	14818	X	14438	-0-	-380	-0-	74	1	14364	3	N	-0-			-0-
01	14818	X	14365	-0-	-453	-0-	76	1	14289	3	N	-0-			-0-
02	13244	X	12627	-0-	-617	-0-	65	1	12562	3	N	-0-			-0-
03	14446	X	13876	-0-	-570	-0-	70	1	13806	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	8061	-0-	-189	-0-	404	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7880	-0-	-645	-0-	480	1	7400	2	N	-0-					-0-
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-
12	7812	X	6492	-0-	-1320	-0-	585	1	5907	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5788	-0-	-2024	-0-	498	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	4774	-0-	-1638	-0-	394	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5085	-0-	-1797	-0-	422	1	4663	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

*04	14700	X	13185	-0-	-1515	-0-	82	1	13070	3	N	30					64
							33	9									
05	14911	X	13494	-0-	-1417	-0-	88	1	13375	3	N	28					92
							31	9									
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									
12	12927	X	12707	-0-	-220	-0-	86	1	12582	3	N	35					100
							39	9									
01	12927	X	12451	-0-	-476	-0-	87	1	12322	3	N	38					138
							42	9									
02	11508	X	11025	-0-	-483	-0-	75	1	10905	3	N	41	174	1			5
							45	9									
03	12741	X	12124	-0-	-617	-0-	82	1	12028	3	N	13					18
							14	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

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-
12	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	733	1	60	2	N	-0-					-0-
							5120	3									
01	6324	X	5000	-0-	-1324	-0-	619	1	4	2	N	-0-					-0-
							4377	3									
02	5712	X	4780	-0-	-932	-0-	37	1	24	2	N	39	31	1			8
							4676	3	43	9							
03	6324	X	5092	-0-	-1232	-0-	39	1	4970	3	N	75	51	1			32
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 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
*04	12540	X	7676	-0-	-4864	-0-	877	1	6799	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	6566	-0-	-3261	-0-	882	1	5684	3	N	-0-					-0-
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	4657	-0-	-3023	-0-	716	1	3941	3	N	-0-					-0-
*10	6572	X	4564	-0-	-2008	-0-	639	1	3925	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	815	1	4949	3	N	-0-					-0-
*12	6169	X	4036	-0-	-2133	-0-	596	1	3440	3	N	-0-					-0-
*01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	45	1	8451	3	N	-0-					-0-
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	40	1	7798	3	N	-0-					-0-
*03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	43	1	8406	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
12	9455	X	8189	-0-	-1266	-0-	64	1	93	2	N	-0-					-0-
							8032	3									
01	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	70	1	8	2	N	-0-					-0-
							8273	3									
02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	61	1	40	2	N	-0-					-0-
							7658	3									
*03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	64	1	8186	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	358	-0-	-6648	-0-	336	1	22	9	N	20					110
11	6180	X	2359	-0-	-3821	-0-	880	1	1456	3	N	21					131
							23	9									
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	932	1	6401	3	N	19					150
							21	9									
*01	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	934	1	4959	3	N	10					160
							11	9									
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	845	1	6335	3	N	21					181
							23	9									
03	7347	X	7274	-0-	-73	-0-	931	1	6253	3	N	82	173	1			90
							90	9									

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
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-
12	16430	X	16276	-0-	-154	-0-	526	1	15750	2	N	-0-					-0-
*01	16430	X	15347	-0-	-1083	-0-	537	1	14810	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	14497	-0-	-567	-0-	487	1	14010	2	N	-0-					-0-
*03	16678	X	10960	-0-	-5718	-0-	350	1	10610	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13516	X	12470	-0-	-1046	-0-	64	1	12406	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12456	-0-	-595	-0-	65	1	12391	3	N	-0-					-0-
02	11732	X	11246	-0-	-486	-0-	58	1	11188	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	11831	-0-	-1065	-0-	60	1	11771	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	9685	-0-	-3056	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	8997	-0-	-3333	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	8823	-0-	-1965	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	8814	-0-	-1602	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	8198	-0-	-790	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	9019	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

10	13826	X	10484	-0-	-3342	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
11	13380	X	10122	-0-	-3258	-0-	10122	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10250	-0-	-910	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	10442	-0-	-718	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
02	10080	X	8926	-0-	-1154	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9673	-0-	-805	-0-	9673	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

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-
12	9021	X	8821	-0-	-200	-0-	372	1	8449	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	7988	-0-	-1033	-0-	276	1	7712	3	N	-0-					-0-
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	308	1	8229	3	N	-0-					-0-
*03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	341	1	8823	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

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-
12	19499	X	18435	-0-	-1064	-0-	94	1	18341	3	N	-0-					-0-
01	19499	X	16351	-0-	-3148	-0-	86	1	16265	3	N	-0-					-0-
02	17612	X	17306	-0-	-306	-0-	89	1	17217	3	N	-0-					-0-
*03	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	100	1	19669	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

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-
12	17019	X	16140	-0-	-879	-0-	83	1	16057	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	16136	-0-	-883	-0-	85	1	16051	3	N	-0-					-0-
02	16100	X	15170	-0-	-930	-0-	78	1	15092	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16156	-0-	-1669	-0-	82	1	16074	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

10	21235	X	16110	-0-	-5125	-0-	16110	3			N	-0-					-0-
11	20550	X	15590	-0-	-4960	-0-	15590	3			N	-0-					-0-
12	21235	X	15557	-0-	-5678	-0-	15557	3			N	-0-					-0-
01	16492	X	15183	-0-	-1309	-0-	15183	3			N	-0-					-0-
02	14896	X	14328	-0-	-568	-0-	14328	3			N	-0-					-0-
*03	16120	X	15635	-0-	-485	-0-	15635	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

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-
12	14539	X	13162	-0-	-1377	-0-	67	1	13095	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	12248	-0-	-2074	-0-	64	1	12184	3	N	-0-					-0-
02	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	69	1	13366	3	N	-0-					-0-
*03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	72	1	14166	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	924	1	4945	3	N	-0-					13
*01	5766	X	5338	-0-	-428	-0-	922	1	4416	3	N	-0-					13
02	5572	X	4089	-0-	-1483	-0-	829	1	3260	3	N	-0-					13
03	6169	X	4530	-0-	-1639	-0-	917	1	3613	3	N	-0-					13

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13423	X	12130	-0-	-1293	-0-	62	1	12068	3	N	-0-					-0-
01	13423	X	13266	-0-	-157	-0-	70	1	13196	3	N	-0-					-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	61	1	11830	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	64	1	12482	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13671	X	12776	-0-	-895	-0-	99	1	144	2	N	159	183	1			44
							12358	3	175	9							
01	13671	X	12802	-0-	-869	-0-	107	1	12	2	N	-0-					44
							12683	3									
02	12348	X	11241	-0-	-1107	-0-	87	1	56	2	N	203	180	1			67
							10875	3	223	9							
03	13392	X	12579	-0-	-813	-0-	96	1	12306	3	N	161	183	1			45
							177	9									

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
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
12	9114	X	8323	-0-	-791	-0-	65	1	95	2	N	-0-					38
							8163	3									
01	8959	X	8707	-0-	-252	-0-	72	1	9	2	N	-0-					38
							8626	3									
02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	61	1	40	2	N	165	165	1			38
							7672	3	182	9							
03	8618	X	8491	-0-	-127	-0-	66	1	8425	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
*04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	12	1	2504	3	N	-0-					-0-
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-
12	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	13	1	2435	3	N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	13	1	2448	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	12	1	2228	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	12	1	2424	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10571	X	9888	-0-	-683	-0-	78	1	113	2	N	-0-					23
							9697	3									
01	10292	X	9799	-0-	-493	-0-	80	1	9	2	N	170	177	1			16
							9523	3	187	9							
02	9296	X	8541	-0-	-755	-0-	67	1	43	2	N	-0-					16
							8431	3									
03	9920	X	9483	-0-	-437	-0-	74	1	9409	3	N	-0-					16

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
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
12	17639	X	16963	-0-	-676	-0-	132	1	192	2	N	159	177	1			16
							16464	3	175	9							
01	17360	X	16907	-0-	-453	-0-	141	1	16	2	N	-0-					16
							16750	3									
02	15792	X	14839	-0-	-953	-0-	117	1	76	2	N	-0-					16
							14646	3									
03	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	128	1	16410	3	N	197	181	1			32
							217	9									

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
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-
12	33325	X	31428	-0-	-1897	-0-	247	1	359	2	Y	-0-					-0-
							30822	3									
01	32922	X	31295	-0-	-1627	-0-	261	1	30	2	Y	-0-					-0-
							31004	3									
02	29736	X	28304	-0-	-1432	-0-	223	1	144	2	Y	-0-					-0-
							27937	3									
03	32643	X	31183	-0-	-1460	-0-	242	1	30941	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
*04	22020	X	19555	-0-	-2465	-0-	91	1	19464	3	N	-0-					-0-
05	22351	X	21397	-0-	-954	-0-	105	1	21292	3	N	-0-					-0-
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-
12	21266	X	19798	-0-	-1468	-0-	101	1	19697	3	N	-0-					-0-
01	21111	X	19886	-0-	-1225	-0-	105	1	19781	3	N	-0-					-0-
02	18816	X	17916	-0-	-900	-0-	92	1	17824	3	N	-0-					-0-
03	20553	X	19534	-0-	-1019	-0-	99	1	19435	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
*04	9270	X	8712	-0-	-558	-0-	54	1	8619	3	N	35					82
							39	9									
05	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	58	1	8821	3	N	35					117
							39	9									
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									
12	8742	X	8321	-0-	-421	-0-	57	1	8230	3	N	31					156
							34	9									
01	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	56	1	7996	3	N	50	181	1			25
							55	9									
02	7616	X	7297	-0-	-319	-0-	50	1	7235	3	N	11					36
							12	9									
03	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	55	1	7997	3	N	31					67
							34	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

10	20398	X	19185	-0-	-1213	-0-	19185	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	19223	-0-	-427	-0-	19223	3			N	-0-					-0-
12	20646	X	20410	-0-	-236	-0-	20410	3			N	-0-					-0-
01	20646	X	19753	-0-	-893	-0-	19753	3			N	-0-					-0-
02	18648	X	18071	-0-	-577	-0-	18071	3			N	-0-					-0-
03	20398	X	19598	-0-	-800	-0-	19598	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

10	6851	X	4830	-0-	-2021	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	4402	-0-	-2228	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	3888	-0-	-2963	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	2769	-0-	-3834	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	3886	-0-	-2078	-0-	180	1	3706	3	N	-0-					-0-
*03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	372	1	8089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	7633	-0-	-287	-0-	242	1	7366	3	N	23					98
							25	9									
05	8494	X	7773	-0-	-721	-0-	246	1	7502	3	N	23					121
							25	9									
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
12	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	311	1	6617	3	N	-0-					39
*01	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	34	1	6373	3	N	102					141
							112	9									
*02	6104	X	5734	-0-	-370	-0-	29	1	5587	3	N	107	191	1			57
							118	9									
03	6913	X	6112	-0-	-801	-0-	31	1	6081	3	N	-0-					57

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

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
12	9207	X	7747	-0-	-1460	-0-	872	1	6875	3	Y	-0-					2
01	9920	X	7794	-0-	-2126	-0-	873	1	6864	3	Y	52					54
							57	9									
02	8960	X	6351	-0-	-2609	-0-	785	1	5536	3	Y	27					81
							30	9									
03	9920	X	837	-0-	-9083	-0-	837	1			Y	-0-	64	1			-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

*04	8850	X	8410	-0-	-440	-0-	52	1	8330	3	Y	25					45
							28	9									
05	8959	X	8552	-0-	-407	-0-	56	1	8463	3	Y	30					75
							33	9									
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									
12	8370	X	8251	-0-	-119	-0-	56	1	8164	3	Y	28					83
							31	9									
01	8370	X	7702	-0-	-668	-0-	54	1	7611	3	Y	34					117
							37	9									
02	7560	X	6511	-0-	-1049	-0-	44	1	6437	3	Y	27					144
							30	9									
03	8370	X	7099	-0-	-1271	-0-	48	1	7015	3	Y	33	162	1			15
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10650	X	8642	-0-	-2008	-0-	255	1	8376	3	N	10					54
							11	9									
05	12338	X	8718	-0-	-3620	-0-	247	1	8460	3	N	10					64
							11	9									
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
12	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	327	1	9327	3	N	-0-					96
*01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	49	1	9288	3	N	35					131
							39	9									
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	43	1	8375	3	N	101	191	1			41
							111	9									
03	9641	X	9301	-0-	-340	-0-	47	1	9254	3	N	-0-					41

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	25	1	4008	3	N	42					75
							46	9									
05	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	27	1	4094	3	N	46					121
							51	9									
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									
12	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	27	1	3855	3	N	10	142	1			17
							11	9									
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	26	1	3695	3	N	31					48
							34	9									
02	3612	X	3249	-0-	-363	-0-	22	1	3193	3	N	31					79
							34	9									
03	3968	X	3806	-0-	-162	-0-	26	1	3766	3	N	13					92
							14	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15996	X	14747	-0-	-1249	-0-	575	1	14172	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	14524	-0-	-1255	-0-	489	1	14035	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	13077	-0-	-951	-0-	503	1	12574	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14473	-0-	-841	-0-	481	1	13992	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 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	919	1	3808	3	N	9	185	1			8
							10	9									
01	5239	X	4874	-0-	-365	-0-	920	1	3954	3	N	-0-					8
02	4732	X	4337	-0-	-395	-0-	830	1	3507	3	N	-0-					8
03	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	918	1	3701	3	N	-0-					8

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
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
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	60	1	87	2	N	-0-					47
							7473	3									
01	7192	X	7144	-0-	-48	-0-	667	1	6	2	N	-0-					47
							6471	3									
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	596	1	30	2	N	140	171	1			16
							5803	3	154	9							
*03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	649	1	7211	3	N	-0-					16

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
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
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-					34
							6033	3									
01	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	49	1	5	2	N	-0-					34
							5861	3									
02	5684	X	5289	-0-	-395	-0-	40	1	26	2	N	136	136	1			34
							5073	3	150	9							
03	6293	X	5884	-0-	-409	-0-	46	1	5838	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
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
12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					40
							9374	3									
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	77	1	9	2	N	159	161	1			38
							9067	3	175	9							
02	9184	X	8006	-0-	-1178	-0-	63	1	41	2	N	-0-					38
							7902	3									
03	10168	X	8439	-0-	-1729	-0-	65	1	8374	3	N	-0-					38

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
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-
12	20150	X	16172	-0-	-3978	-0-	792	1	15380	3	N	-0-					-0-
01	19902	X	17049	-0-	-2853	-0-	90	1	16959	3	N	-0-					-0-
02	17780	X	17625	-0-	-155	-0-	90	1	17535	3	N	-0-					-0-
03	19685	X	19292	-0-	-393	-0-	98	1	19194	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-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
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-
12	20243	X	19406	-0-	-837	-0-	99	1	19307	3	N	-0-					-0-
01	20243	X	18673	-0-	-1570	-0-	98	1	18575	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	16772	-0-	-1036	-0-	86	1	16686	3	N	-0-					-0-
03	19716	X	18845	-0-	-871	-0-	96	1	18749	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

*04	870	X	687	-0-	-183	-0-	687	1			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
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-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
*01	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	336	N	11	-0-	-325	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

10	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	84	1	16663	3	Y	23					64
							25	9									
11	17310	X	15850	-0-	-1460	-0-	78	1	15747	3	Y	23					87
							25	9									
12	17608	X	15877	-0-	-1731	-0-	81	1	15784	3	Y	11					98
							12	9									
01	17484	X	15605	-0-	-1879	-0-	82	1	15493	3	Y	27	101	1			24
							30	9									
02	15568	X	14168	-0-	-1400	-0-	72	1	14051	3	Y	41					65
							45	9									
03	16771	X	15945	-0-	-826	-0-	80	1	15756	3	Y	99					164
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8525	X	7534	-0-	-991	-0-	748	1	6786	3	N	-0-					-0-
*01	8525	X	4019	-0-	-4506	-0-	685	1	3334	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	5550	-0-	-2150	-0-	669	1	4881	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	5061	-0-	-2472	-0-	735	1	4326	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	2463	-0-	-2838	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
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	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	853	1	3131	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	665	-0-	-2785	-0-	3	1	662	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	313	-0-	-1423	-0-	313	1			N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	980	-0-	-1876	-0-	757	1	223	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	720	-0-	-2442	-0-	720	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

*04	22980	X	19661	-0-	-3319	-0-	92	1	19569	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	19843	-0-	-2756	-0-	97	1	19746	3	N	-0-					-0-
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-
12	19933	X	17988	-0-	-1945	-0-	92	1	17896	3	N	-0-					-0-
01	19809	X	18200	-0-	-1609	-0-	96	1	18104	3	N	-0-					-0-
*02	17892	X	16196	-0-	-1696	-0-	83	1	16113	3	N	-0-					-0-
03	18817	X	17047	-0-	-1770	-0-	87	1	16960	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

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-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	651	1	5955	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	646	1	4976	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	587	1	5241	3	Y	-0-					-0-
*03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	648	1	5486	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
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5670	X	5316	-0-		-354	-0-	25	1	5256	3	N	32					199
								35	9									
05	5859	X	5421	-0-		-438	-0-	26	1	5343	3	N	47	184	1			62
								52	9									
06	5610	X	5174	-0-		-436	-0-	25	1	5085	3	N	58					120
								64	9									
07	5704	X	5275	-0-		-429	-0-	25	1	5220	3	N	27					147
								30	9									
08	5642	X	4857	-0-		-785	-0-	24	1	4797	3	N	33					180
								36	9									
09	5310	X	4491	-0-		-819	-0-	22	1	4392	3	N	70	170	1			80
								77	9									
10	5425	X	4671	-0-		-754	-0-	23	1	4592	3	N	51					131
								56	9									
11	5160	X	4480	-0-		-680	-0-	22	1	4421	3	N	34					165
								37	9									
12	5270	X	4539	-0-		-731	-0-	23	1	4473	3	N	39	168	1			36
								43	9									
01	4867	X	4649	-0-		-218	-0-	24	1	4568	3	N	52					88
								57	9									
02	4228	X	3646	-0-		-582	-0-	18	1	3570	3	N	53					141
								58	9									
*03	16575	X	16575	-0-		-0-	-0-	863	1	15646	3	N	60	180	1			21
								66	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6155	X	6155	-0-		-0-	-0-	28	1	6053	3	N	67	168	1			66
								74	9									
05	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-	27	1	5473	3	N	69					135
								76	9									
06	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-	27	1	5391	3	N	54	161	1			28
								59	9									
07	5914	X	5914	-0-		-0-	-0-	28	1	5810	3	N	69					97
								76	9									
08	5721	X	5721	-0-		-0-	-0-	28	1	5625	3	N	62					159
								68	9									
09	5713	X	5713	-0-		-0-	-0-	28	1	5621	3	N	58	165	1			52
								64	9									
10	5648	X	5648	-0-		-0-	-0-	28	1	5552	3	N	62					114
								68	9									
11	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	27	1	5328	3	N	65					179
								72	9									
12	5526	X	5526	-0-		-0-	-0-	28	1	5431	3	N	61	185	1			55
								67	9									
01	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	29	1	5416	3	N	68					123
								75	9									
02	4859	X	4859	-0-		-0-	-0-	25	1	4775	3	N	54					177
								59	9									
*03	5338	X	5338	-0-		-0-	-0-	27	1	5266	3	N	41					218
								45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	36	1	7640	3	N	91	171	1			87
							100	9									
05	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	38	1	7700	3	N	84					171
							92	9									
06	8100	X	7343	-0-	-757	-0-	36	1	7210	3	N	88	175	1			84
							97	9									
07	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	36	1	7508	3	N	85					169
							94	9									
08	8153	X	7295	-0-	-858	-0-	35	1	7179	3	N	74	162	1			81
							81	9									
09	7770	X	7264	-0-	-506	-0-	35	1	7123	3	N	96					177
							106	9									
10	7843	X	7278	-0-	-565	-0-	36	1	7159	3	N	75	169	1			83
							83	9									
11	7380	X	6961	-0-	-419	-0-	34	1	6870	3	N	52					135
							57	9									
12	7626	X	7175	-0-	-451	-0-	36	1	7010	3	N	117	185	1			67
							129	9									
01	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	37	1	6928	3	N	98					165
							108	9									
02	6776	X	5959	-0-	-817	-0-	30	1	5841	3	N	80	182	1			63
							88	9									
03	7285	X	7106	-0-	-179	-0-	36	1	6989	3	N	74					137
							81	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10106	X	9565	-0-	-541	-0-	49	1	9493	3	Y	21	42	1			9
							23	9									
01	10013	X	8319	-0-	-1694	-0-	44	1	8273	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
02	8960	X	8707	-0-	-253	-0-	45	1	8662	3	Y	-0-					9
03	9889	X	9359	-0-	-530	-0-	47	1	9302	3	Y	9					18
							10	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
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									
12	7688	X	6379	-0-	-1309	-0-	1233	1	5107	3	N	35					43
							39	9									
*01	7688	X	4932	-0-	-2756	-0-	164	1	4736	3	N	29					72
							32	9									
02	6916	X	5112	-0-	-1804	-0-	173	1	4906	3	N	30					102
							33	9									
03	7657	X	6565	-0-	-1092	-0-	211	1	6314	3	N	36					138
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	11552	-0-	-418	-0-	70	1	11141	3	N	310	344	1			22
							341	9									
05	11997	X	11671	-0-	-326	-0-	74	1	11245	3	N	320	170	1			172
							352	9									
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									
12	11563	X	9843	-0-	-1720	-0-	66	1	9565	3	N	193	185	1			133
							212	9									
01	11377	X	11075	-0-	-302	-0-	76	1	10717	3	N	256	358	1			31
							282	9									
02	10136	X	9813	-0-	-323	-0-	65	1	9502	3	N	224	188	1			67
							246	9									
03	11036	X	10693	-0-	-343	-0-	71	1	10356	3	N	242	173	1			136
							266	9									

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

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-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	372	1	5492	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	372	1	5304	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4620	-0-	-728	-0-	336	1	4284	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	1715	-0-	-4206	-0-	372	1	1343	3	N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

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-
12	15872	X	14537	-0-	-1335	-0-	74	1	14463	3	N	-0-					-0-
01	15779	X	15553	-0-	-226	-0-	82	1	15471	3	N	-0-					-0-
02	14000	X	13787	-0-	-213	-0-	71	1	13716	3	N	-0-					-0-
03	15438	X	15070	-0-	-368	-0-	77	1	14993	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

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									
12	26443	X	24396	-0-	-2047	-0-	125	1	24264	3	Y	6					74
							7	9									
01	25885	X	23118	-0-	-2767	-0-	121	1	22967	3	Y	27	77	1			24
							30	9									
02	22960	X	22132	-0-	-828	-0-	113	1	21999	3	Y	18					42
							20	9									
03	25420	X	24484	-0-	-936	-0-	124	1	24259	3	Y	92					134
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10261	X	9583	-0-	-678	-0-	49	1	9505	3	Y	26					135
							29	9									
01	10013	X	9359	-0-	-654	-0-	49	1	9241	3	Y	63	183	1			15
							69	9									
02	8988	X	8627	-0-	-361	-0-	44	1	8558	3	Y	23					38
							25	9									
03	9827	X	9559	-0-	-268	-0-	48	1	9480	3	Y	28					66
							31	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	21638	X	17827	-0-	-3811	-0-	91	1	17736	3	N	-0-					-0-
*01	20739	X	19524	-0-	-1215	-0-	103	1	19421	3	N	-0-					-0-
02	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	96	1	18600	3	N	-0-					-0-
*03	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	107	1	21001	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14942	X	13755	-0-	-1187	-0-	70	1	13685	3	Y	-0-					-0-
01	14942	X	13175	-0-	-1767	-0-	69	1	13106	3	Y	-0-					-0-
02	13104	X	12039	-0-	-1065	-0-	62	1	11970	3	Y	6					6
							7	9									
03	14384	X	13346	-0-	-1038	-0-	68	1	13277	3	Y	1					7
							1	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	485	1	8431	3	N	176	176	1			76
							194	9									
*01	8401	X	7845	-0-	-556	-0-	41	1	7804	3	N	-0-					76
02	7448	X	7404	-0-	-44	-0-	37	1	7159	3	N	189	189	1			76
							208	9									
03	9114	X	7566	-0-	-1548	-0-	38	1	7528	3	N	-0-					76

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
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									
12	16523	X	14896	-0-	-1627	-0-	75	1	14667	3	N	140	186	1			43
							154	9									
01	15655	X	15055	-0-	-600	-0-	79	1	14961	3	N	14					57
							15	9									
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	72	1	14062	3	N	27					84
							30	9									
*03	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	79	1	15468	3	N	133	189	1			28
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23880	X	23087	-0-	-793	-0-	108	1	22979	3	N	-0-					-0-
05	24676	X	23564	-0-	-1112	-0-	115	1	23449	3	N	-0-					-0-
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-
12	23436	X	21824	-0-	-1612	-0-	112	1	21712	3	N	-0-					-0-
*01	23436	X	21611	-0-	-1825	-0-	114	1	21497	3	N	-0-					-0-
*02	21168	X	19311	-0-	-1857	-0-	99	1	19212	3	N	-0-					-0-
*03	22103	X	21367	-0-	-736	-0-	108	1	21259	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	36	1	6746	3	N	-0-					-0-
*02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	21	1	4142	3	N	-0-					-0-
*03	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13050	X	12388	-0-	-662	-0-	58	1	12330	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12629	-0-	-608	-0-	62	1	12567	3	N	-0-					-0-
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-
12	12307	X	11130	-0-	-1177	-0-	57	1	11073	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	11166	-0-	-1141	-0-	59	1	11107	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	10218	-0-	-842	-0-	52	1	10166	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	11285	-0-	-588	-0-	57	1	11228	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5550	X	5347	-0-	-203	-0-	25	1	5241	3	N	74	167	1			68
							81	9									
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	26	1	5347	3	N	70					138
							77	9									
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									
12	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	24	1	4724	3	N	25					173
							28	9									
01	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	25	1	4738	3	N	80	187	1			66
							88	9									
02	4620	X	4370	-0-	-250	-0-	22	1	4284	3	N	58					124
							64	9									
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	56					180

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
*04	9450	X	8920	-0-	-530	-0-	55	1	8829	3	Y	33					126
							36	9									
05	9765	X	8888	-0-	-877	-0-	58	1	8786	3	Y	40	156	1			10
							44	9									
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									
12	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	56	1	8217	3	Y	48	171	1			10
							53	9									
01	8835	X	8093	-0-	-742	-0-	57	1	8016	3	Y	18					28
							20	9									
02	7840	X	7234	-0-	-606	-0-	49	1	7152	3	Y	30					58
							33	9									
03	8370	X	8146	-0-	-224	-0-	55	1	8058	3	Y	30					88
							33	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	355	1	11169	3	Y	-0-					-0-
11	11400	X	10877	-0-	-523	-0-	359	1	10518	3	Y	-0-					-0-
12	11687	X	10940	-0-	-747	-0-	364	1	10576	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	10704	-0-	-828	-0-	359	1	10345	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	9578	-0-	-838	-0-	329	1	9248	3	Y	1					1
							1	9									
03	11532	X	10399	-0-	-1133	-0-	339	1	10059	3	Y	1					2
							1	9									

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

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-
12	10788	X	9924	-0-	-864	-0-	78	1	113	2	N	-0-					-0-
							9733	3									
01	10788	X	9860	-0-	-928	-0-	82	1	9	2	N	-0-					-0-
							9769	3									
02	9660	X	8838	-0-	-822	-0-	69	1	45	2	N	63					63
							8655	3	69	9							
03	10292	X	9458	-0-	-834	-0-	73	1	9385	3	N	-0-					63

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

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									
12	18042	X	15675	-0-	-2367	-0-	123	1	179	2	Y	-0-					-0-
							15373	3									
01	18042	X	15202	-0-	-2840	-0-	127	1	15	2	Y	-0-					-0-
							15060	3									
02	15316	X	14368	-0-	-948	-0-	113	1	73	2	Y	-0-					-0-
							14182	3									
03	16213	X	15674	-0-	-539	-0-	121	1	15450	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
12	15407	X	14079	-0-	-1328	-0-	110	1	161	2	Y	-0-					-0-
							13808	3									
01	15407	X	13966	-0-	-1441	-0-	116	1	13	2	Y	-0-					-0-
							13837	3									
02	13160	X	12427	-0-	-733	-0-	98	1	63	2	Y	-0-					-0-
							12266	3									
03	14477	X	13531	-0-	-946	-0-	104	1	13273	3	Y	140	130	1			10
							154	9									

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
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-
12	18910	X	17629	-0-	-1281	-0-	138	1	202	2	N	-0-					-0-
							17289	3									
01	18848	X	17948	-0-	-900	-0-	149	1	17	2	N	38					38
							17740	3	42	9							
02	17024	X	16121	-0-	-903	-0-	127	1	82	2	N	-0-					38
							15912	3									
03	18569	X	17577	-0-	-992	-0-	136	1	17322	3	N	108	81	1			65
							119	9									

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
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									
12	23560	X	22243	-0-	-1317	-0-	114	1	22126	3	Y	3					16
							3	9									
01	23467	X	21854	-0-	-1613	-0-	115	1	21737	3	Y	2					18
							2	9									
02	21000	X	19835	-0-	-1165	-0-	102	1	19732	3	Y	1					19
							1	9									
03	22878	X	21453	-0-	-1425	-0-	109	1	21341	3	Y	3					22
							3	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
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-
12	15190	X	14479	-0-	-711	-0-	74	1	14405	3	Y	-0-					-0-
01	15190	X	13656	-0-	-1534	-0-	72	1	13584	3	Y	-0-					-0-
02	13692	X	12108	-0-	-1584	-0-	62	1	12046	3	Y	-0-					-0-
03	14973	X	14519	-0-	-454	-0-	74	1	14445	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
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
12	11470	X	11132	-0-	-338	-0-	57	1	11075	3	Y	-0-					8
01	11470	X	11012	-0-	-458	-0-	58	1	10954	3	Y	-0-					8
02	10360	X	9898	-0-	-462	-0-	51	1	9847	3	Y	-0-					8
03	11408	X	10735	-0-	-673	-0-	55	1	10680	3	Y	-0-					8

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 #: 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
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									
12	8928	X	7582	-0-	-1346	-0-	39	1	7525	3	Y	16	60	1			19
							18	9									
01	8928	X	7611	-0-	-1317	-0-	40	1	7569	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
02	8064	X	7020	-0-	-1044	-0-	36	1	6984	3	Y	-0-					19
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	37	1	7279	3	Y	5					24
							6	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

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									
12	11935	X	11506	-0-	-429	-0-	90	1	132	2	Y	-0-					15
							11284	3									
01	11811	X	11282	-0-	-529	-0-	94	1	11	2	Y	-0-					15
							11177	3									
02	10668	X	10184	-0-	-484	-0-	80	1	52	2	Y	-0-					15
							10052	3									
03	11501	X	11175	-0-	-326	-0-	87	1	11088	3	Y	-0-					15

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

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-
12	22692	X	21750	-0-	-942	-0-	111	1	21639	3	N	-0-					-0-
01	22475	X	22023	-0-	-452	-0-	116	1	21907	3	N	-0-					-0-
02	20160	X	20102	-0-	-58	-0-	103	1	19999	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	21308	-0-	-764	-0-	108	1	21200	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

*04	8910	X	8797	-0-	-113	-0-	41	1	8732	3	N	22					51
							24	9									
05	8897	X	8859	-0-	-38	-0-	43	1	8791	3	N	23					74
							25	9									
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									
12	8153	X	7811	-0-	-342	-0-	40	1	7771	3	Y	-0-					51
01	8153	X	7619	-0-	-534	-0-	40	1	7535	3	Y	40					91
							44	9									
*02	7112	X	6734	-0-	-378	-0-	35	1	6699	3	Y	-0-					91
03	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	37	1	7263	3	Y	189	189	1			91
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	928	1	5690	3	N	-0-					29
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	921	1	4091	3	N	167	177	1			19
							184	9									
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	832	1	3912	3	N	-0-					19
*03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	921	1	4242	3	N	-0-					19

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10912	X	10011	-0-	-901	-0-	390	1	9621	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9924	-0-	-678	-0-	334	1	9590	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8587	-0-	-849	-0-	331	1	8256	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9371	-0-	-952	-0-	311	1	9060	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12183	X	11548	-0-	-635	-0-	90	1	130	2	N	144	172	1			12
							11170	3	158	9							
01	12183	X	11293	-0-	-890	-0-	94	1	11	2	N	-0-					12
							11188	3									
02	11004	X	10242	-0-	-762	-0-	79	1	51	2	N	173	173	1			12
							9922	3	190	9							
03	11842	X	11397	-0-	-445	-0-	87	1	11112	3	N	180	182	1			10
							198	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
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
12	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	121	1	17599	3	N	-0-					24
01	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	120	1	17016	3	N	-0-					24
02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	102	1	14830	3	N	180	182	1			22
							198	9									
*03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	111	1	16300	3	N	-0-					22

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
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
12	9796	X	7273	-0-	-2523	-0-	57	1	83	2	N	-0-					29
							7133	3									
01	9796	X	7219	-0-	-2577	-0-	60	1	7	2	N	-0-					29
							7152	3									
02	7532	X	6771	-0-	-761	-0-	52	1	34	2	N	170	165	1			34
							6498	3	187	9							
03	7626	X	7453	-0-	-173	-0-	58	1	7395	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
12	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	64	1	94	2	N	181	181	1			34
							8020	3	199	9							
01	9207	X	7828	-0-	-1379	-0-	65	1	7	2	N	-0-					34
							7756	3									
02	8036	X	7390	-0-	-646	-0-	57	1	37	2	N	149	173	1			10
							7132	3	164	9							
03	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	62	1	7988	3	N	-0-					10

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	784	1	13604	3	N	-0-					-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	669	1	16593	3	N	-0-					-0-
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-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	723	1	13241	3	N	-0-					-0-
*01	12555	X	10193	-0-	-2362	-0-	54	1	10139	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	6622	-0-	-4718	-0-	34	1	6588	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	4048	-0-	-8507	-0-	21	1	4027	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16290	X	15296	-0-	-994	-0-	95	1	15201	3	N	-0-					143
05	16368	X	15784	-0-	-584	-0-	102	1	15526	3	N	142	165	1			120
							156	9									
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									
12	14787	X	14097	-0-	-690	-0-	95	1	13842	3	N	145	191	1			147
							160	9									
01	14787	X	13720	-0-	-1067	-0-	95	1	13473	3	N	138					285
							152	9									
02	13216	X	12480	-0-	-736	-0-	84	1	12243	3	N	139	177	1			247
							153	9									
03	14632	X	13781	-0-	-851	-0-	92	1	13557	3	N	120	161	1			206
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12840	X	12095	-0-	-745	-0-	75	1	11966	3	N	49					57
							54	9									
05	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	78	1	11890	3	N	67					124
							74	9									
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									
12	12865	X	11264	-0-	-1601	-0-	76	1	11099	3	N	81	173	1			5
							89	9									
01	12183	X	11092	-0-	-1091	-0-	77	1	10956	3	N	54					59
							59	9									
02	11004	X	10751	-0-	-253	-0-	73	1	10608	3	N	64					123
							70	9									
*03	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	77	1	11263	3	N	66	159	1			30
							73	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

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
12	17949	X	16530	-0-	-1419	-0-	85	1	16445	3	Y	-0-					3
01	17608	X	16469	-0-	-1139	-0-	87	1	16382	3	Y	-0-					3
02	15876	X	15304	-0-	-572	-0-	78	1	15222	3	Y	4					7
							4	9									
03	17577	X	17009	-0-	-568	-0-	86	1	16913	3	Y	9					16
							10	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

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-
12	14260	X	13263	-0-	-997	-0-	68	1	13155	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*01	13888	X	12497	-0-	-1391	-0-	66	1	12430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	12544	X	5772	-0-	-6772	-0-	252	1	5520	3	Y	-0-					-0-
03	13268	X	11270	-0-	-1998	-0-	921	1	10349	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

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									
12	19747	X	18048	-0-	-1699	-0-	92	1	17941	3	Y	14					91
							15	9									
01	19592	X	18596	-0-	-996	-0-	98	1	18476	3	Y	20					111
							22	9									
02	17444	X	16610	-0-	-834	-0-	85	1	16506	3	Y	17					128
							19	9									
03	19313	X	18751	-0-	-562	-0-	95	1	18638	3	Y	16					144
							18	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
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									
12	17794	X	17393	-0-	-401	-0-	89	1	17280	3	N	22					101
							24	9									
01	17577	X	16987	-0-	-590	-0-	89	1	16862	3	N	33					134
							36	9									
02	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	78	1	15152	3	N	26					160
							29	9									
03	17391	X	16756	-0-	-635	-0-	85	1	16635	3	N	33					193
							36	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

*04	14040	X	13683	-0-	-357	-0-	64	1	13619	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	13219	-0-	-1041	-0-	65	1	13154	3	N	-0-					-0-
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-
12	13051	X	12669	-0-	-382	-0-	65	1	12604	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12828	-0-	-223	-0-	67	1	12761	3	N	-0-					-0-
02	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	62	1	12085	3	N	-0-					-0-
*03	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	72	1	14099	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

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-
12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	69	1	13457	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	11659	-0-	-1485	-0-	61	1	11598	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	10305	-0-	-1315	-0-	53	1	10252	3	N	-0-					-0-
03	13516	X	11513	-0-	-2003	-0-	58	1	11455	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

*04	21810	X	19464	-0-	-2346	-0-	91	1	19373	3	Y	-0-					-0-
05	22320	X	19586	-0-	-2734	-0-	96	1	19490	3	Y	-0-					-0-
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-
12	17484	X	15734	-0-	-1750	-0-	80	1	15652	3	Y	2					2
							2	9									
01	17484	X	15772	-0-	-1712	-0-	83	1	15647	3	Y	38					40
							42	9									
02	15792	X	13575	-0-	-2217	-0-	69	1	13497	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									
03	17484	X	13724	-0-	-3760	-0-	70	1	13640	3	Y	13	3	1			10
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	24450	X	23359	-0-	-1091	-0-	109	1	23250	3	N	-0-			-0-
05	24676	X	23824	-0-	-852	-0-	116	1	23708	3	N	-0-			-0-
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-
12	23312	X	21392	-0-	-1920	-0-	109	1	21283	3	N	-0-			-0-
01	22971	X	20811	-0-	-2160	-0-	109	1	20702	3	N	-0-			-0-
02	20412	X	19439	-0-	-973	-0-	100	1	19339	3	N	-0-			-0-
03	21793	X	21307	-0-	-486	-0-	108	1	21199	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	96	1	20560	3	N	-0-			-0-
05	21111	X	21009	-0-	-102	-0-	103	1	20906	3	N	-0-			-0-
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-
12	20429	X	19107	-0-	-1322	-0-	98	1	19009	3	N	-0-			-0-
01	19995	X	19144	-0-	-851	-0-	101	1	19043	3	N	-0-			-0-
02	17752	X	17060	-0-	-692	-0-	87	1	16973	3	N	-0-			-0-
03	19437	X	18815	-0-	-622	-0-	96	1	18719	3	N	-0-			-0-

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
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
12	6789	X	6412	-0-	-377	-0-	50	1	6362	3	Y	-0-			29
01	6665	X	6392	-0-	-273	-0-	53	1	6339	3	Y	-0-			29
02	5964	X	5710	-0-	-254	-0-	45	1	5665	3	Y	-0-			29
03	6541	X	6233	-0-	-308	-0-	48	1	6185	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
10	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-			-0-
11	20370	X	-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-			-0-
12	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	170	1	247	2	N	-0-			-0-
							21177	3							
01	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	177	1	20	2	N	-0-			-0-
							21067	3							
02	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	151	1	98	2	N	-0-			-0-
							19028	3							
03	21607	X	20944	-0-	-663	-0-	163	1	20781	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-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
*04	21000	X	19997	-0-	-1003	-0-	93	1	19904	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	20929	-0-	-771	-0-	102	1	20827	3	N	-0-					-0-
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-
12	20491	X	19243	-0-	-1248	-0-	98	1	19145	3	N	-0-					-0-
*01	20181	X	18607	-0-	-1574	-0-	98	1	18509	3	N	-0-					-0-
*02	18032	X	17109	-0-	-923	-0-	88	1	17021	3	N	-0-					-0-
*03	19654	X	18840	-0-	-814	-0-	96	1	18744	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

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-
12	64759	X	61349	-0-	-3410	-0-	1981	1	59368	2	N	-0-					-0-
01	64666	X	60436	-0-	-4230	-0-	2116	1	58320	2	N	-0-					-0-
02	58408	X	55049	-0-	-3359	-0-	1848	1	53201	2	N	-0-					-0-
03	63984	X	60436	-0-	-3548	-0-	2116	1	58320	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

*04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	7					105
*05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	2					107
*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	-0-	-0-	-900	-0-					N	24	46	1			19
*10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	40	1	7923	3	N	25					44
							28	9									
*11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	503	1	8667	3	N	44	70	1			18
							48	9									
*12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	1439	1	9544	3	N	85					103
							94	9									
*01	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	57	1	10845	3	N	-0-					103
02	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	44	1	8528	3	N	-0-					103
03	10230	X	9686	-0-	-544	-0-	48	1	9496	3	N	129	167	1			65
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	4735	-0-	-4715	-0-	914	1	3821	3	N	-0-	169	1			27
*05	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1267	1	8673	3	N	21					48
							23	9									
*06	9450	X	5983	-0-	-3467	-0-	1211	1	4680	3	N	84	54	1			78
							92	9									
*07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	1309	1	8706	3	N	40					118
							44	9									
*08	9331	X	8910	-0-	-421	-0-	1219	1	7652	3	N	35					153
							39	9									
*09	9030	X	8466	-0-	-564	-0-	1295	1	7140	3	N	28	121	1			60
							31	9									
*10	10292	X	8772	-0-	-1520	-0-	1617	1	7104	3	N	46					106
							51	9									
*11	9960	X	5955	-0-	-4005	-0-	1345	1	4555	3	N	50	109	1			47
							55	9									
*12	8804	X	5983	-0-	-2821	-0-	1608	1	4335	3	N	36					83
							40	9									
*01	8773	X	1348	-0-	-7425	-0-	7	1	1341	3	N	-0-					83
02	7924	X	2406	-0-	-5518	-0-	12	1	2394	3	N	-0-					83
03	8773	X	4239	-0-	-4534	-0-	21	1	4058	3	N	145	167	1			61
							160	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

10	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	31	1	6127	3	N	4					131
							4	9									
11	6240	X	6015	-0-	-225	-0-	30	1	5979	3	N	5					136
							6	9									
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	36	1	7085	3	N	-0-					136
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	34	1	6385	3	N	13					149
							14	9									
*02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	30	1	5861	3	N	80	144	1			38
							88	9									
03	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	33	1	6410	3	N	-0-					38

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

*04	11970	X	11565	-0-	-405	-0-	53	1	11312	3	N	182	184	1			178
							200	9									
05	12307	X	11899	-0-	-408	-0-	57	1	11629	3	N	194	184	1			188
							213	9									
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									
12	11594	X	11170	-0-	-424	-0-	56	1	10919	3	N	177	181	1			102
							195	9									
*01	11439	X	11084	-0-	-355	-0-	57	1	10822	3	N	186	188	1			100
							205	9									
02	10192	X	9775	-0-	-417	-0-	49	1	9547	3	N	163	174	1			89
							179	9									
03	11160	X	10689	-0-	-471	-0-	53	1	10447	3	N	172	180	1			81
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9870	X	9697	-0-	-173	-0-	44	1	9438	3	N	195	186	1			151
							215	9									
05	10168	X	9868	-0-	-300	-0-	47	1	9620	3	N	183	183	1			151
							201	9									
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									
12	9703	X	8994	-0-	-709	-0-	45	1	8756	3	N	175	183	1			95
							193	9									
*01	9486	X	8692	-0-	-794	-0-	45	1	8486	3	N	146	177	1			64
							161	9									
02	8456	X	7870	-0-	-586	-0-	39	1	7668	3	N	148					212
							163	9									
03	9114	X	8653	-0-	-461	-0-	43	1	8426	3	N	167	369	1			10
							184	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10830	X	10389	-0-	-441	-0-	48	1	10283	3	N	53	109	1			28
							58	9									
05	11036	X	10374	-0-	-662	-0-	50	1	10276	3	N	44					72
							48	9									
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									
12	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	50	1	9658	3	N	54	184	1			46
							59	9									
01	10106	X	9025	-0-	-1081	-0-	47	1	8932	3	N	42					88
							46	9									
02	9072	X	8632	-0-	-440	-0-	44	1	8534	3	N	49					137
							54	9									
03	10044	X	9356	-0-	-688	-0-	47	1	9234	3	N	68	180	1			25
							75	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
*04	7020	X	4765	-0-	-2255	-0-	828	1	3891	3	N	42	116	1			20
							46	9									
05	6758	X	5524	-0-	-1234	-0-	859	1	4625	3	N	36					56
							40	9									
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									
12	8339	X	6258	-0-	-2081	-0-	861	1	5327	3	N	64	125	1			17
							70	9									
01	8339	X	4224	-0-	-4115	-0-	855	1	3366	3	N	3					20
							3	9									
02	7112	X	5108	-0-	-2004	-0-	778	1	4296	3	N	31					51
							34	9									
*03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	868	1	6128	3	N	50					101
							55	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
*04	16920	X	16623	-0-	-297	-0-	77	1	16397	3	N	135	178	1			89
							149	9									
05	17267	X	17178	-0-	-89	-0-	83	1	16974	3	N	110	172	1			27
							121	9									
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									
12	16461	X	15699	-0-	-762	-0-	80	1	15518	3	N	92	64	1			57
							101	9									
*01	16306	X	15598	-0-	-708	-0-	81	1	15410	3	N	97					154
							107	9									
02	14504	X	13904	-0-	-600	-0-	71	1	13734	3	N	90	181	1			63
							99	9									
*03	15996	X	15041	-0-	-955	-0-	76	1	14880	3	N	77					140
							85	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
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-
12	15159	X	13995	-0-	-1164	-0-	546	1	13449	3	N	-0-					-0-
01	14818	X	13725	-0-	-1093	-0-	463	1	13262	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	12355	-0-	-805	-0-	475	1	11880	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13621	-0-	-732	-0-	453	1	13168	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
12	15965	X	14612	-0-	-1353	-0-	570	1	14042	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	14340	-0-	-1346	-0-	483	1	13857	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	12595	-0-	-1321	-0-	485	1	12110	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	458	1	13339	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

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-
12	10540	X	10415	-0-	-125	-0-	406	1	10009	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	9263	-0-	-1618	-0-	312	1	8951	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	7260	-0-	-3128	-0-	279	1	6981	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	9500	-0-	-2001	-0-	591	1	8909	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

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-
12	9517	X	8178	-0-	-1339	-0-	319	1	7859	3	N	-0-					-0-
01	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	308	1	8823	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7356	-0-	-428	-0-	283	1	7073	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	7815	-0-	-617	-0-	260	1	7555	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

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-
12	44206	X	41977	-0-	-2229	-0-	1356	1	40621	2	N	-0-					-0-
01	44051	X	41536	-0-	-2515	-0-	1454	1	40082	2	N	-0-					-0-
02	39788	X	37615	-0-	-2173	-0-	1263	1	36352	2	N	-0-					-0-
03	43121	X	41536	-0-	-1585	-0-	1454	1	40082	2	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

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-
12	25637	X	23858	-0-	-1779	-0-	930	1	22928	3	N	-0-					-0-
01	25637	X	24054	-0-	-1583	-0-	811	1	23243	3	N	-0-					-0-
02	22764	X	21266	-0-	-1498	-0-	818	1	20448	3	N	-0-					-0-
03	24645	X	23482	-0-	-1163	-0-	780	1	22702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 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
*04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	561	1	2389	3	N	25					83
							28	9									
05	3224	X	2952	-0-	-272	-0-	596	1	2334	3	N	20	80	1			23
							22	9									
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									
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	510	1	2698	3	N	31					194
							34	9									
*01	3038	X	2325	-0-	-713	-0-	12	1	2282	3	N	28	177	1			45
							31	9									
02	2772	X	2110	-0-	-662	-0-	11	1	2068	3	N	28					73
							31	9									
03	3224	X	1414	-0-	-1810	-0-	7	1	1398	3	N	8					81
							9	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

*04	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	1506	1	7700	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	1549	1	7682	3	N	-0-					-0-
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-
12	8804	X	7270	-0-	-1534	-0-	1548	1	5722	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	8411	-0-	-114	-0-	1555	1	6856	3	N	-0-					-0-
*02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	1403	1	5981	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7192	-0-	-899	-0-	1548	1	5644	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

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-
12	19809	X	14737	-0-	-5072	-0-	1600	1	13137	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	7304	-0-	-12133	-0-	1036	1	6268	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	12154	-0-	-2910	-0-	1410	1	10744	3	N	-0-					-0-
03	15407	X	13303	-0-	-2104	-0-	1466	1	11837	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
*04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	97	1	20703	3	Y	2					12
							2	9									
05	20894	X	20810	-0-	-84	-0-	102	1	20707	3	Y	1					13
							1	9									
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-
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	82	1	15888	3	Y	-0-					-0-
01	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	84	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	74	1	14458	3	Y	12					12
							13	9									
*03	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	82	1	15970	3	Y	6					18
							7	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	898	1	22323	3	N	-0-					-0-
01	19592	X	18218	-0-	-1374	-0-	614	1	17604	3	N	-0-					-0-
02	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	712	1	17806	3	N	-0-					-0-
*03	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	692	1	20131	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17550	X	16040	-0-	-1510	-0-	75	1	15965	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17176	-0-	-556	-0-	84	1	17092	3	N	-0-					-0-
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-
12	16895	X	16262	-0-	-633	-0-	83	1	16179	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	15794	-0-	-1008	-0-	83	1	15711	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14389	-0-	-675	-0-	74	1	14315	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15724	-0-	-737	-0-	80	1	15644	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	442	1	4280	3	N	63					163
							69	9									
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	463	1	4329	3	N	56	180	1			39
							62	9									
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									
12	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	442	1	3675	3	N	60	188	1			56
							66	9									
*01	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	19	1	3672	3	Y	49	37	1			68
							54	9									
02	4060	X	3075	-0-	-985	-0-	15	1	2998	3	Y	56	2	1			122
							62	9									
03	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	19	1	3706	3	Y	48					170
							53	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

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
12	9734	X	8773	-0-	-961	-0-	942	1	7821	3	Y	9					51
							10	9									
01	9703	X	4210	-0-	-5493	-0-	469	1	3741	3	Y	-0-					51
02	9352	X	689	-0-	-8663	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					51
03	10354	X	646	-0-	-9708	-0-	20	1	609	3	Y	15	66	1			-0-
							17	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

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-
12	31186	X	29181	-0-	-2005	-0-	1138	1	28043	3	N	-0-					-0-
01	31186	X	29746	-0-	-1440	-0-	1002	1	28744	3	N	-0-					-0-
02	27972	X	25760	-0-	-2212	-0-	991	1	24769	3	N	-0-					-0-
03	30473	X	28601	-0-	-1872	-0-	931	1	27670	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

10	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	86	1	17157	3	Y	10					51
							11	9									
11	16500	X	16426	-0-	-74	-0-	81	1	16322	3	Y	21					72
							23	9									
12	17050	X	17013	-0-	-37	-0-	87	1	16883	3	Y	39					111
							43	9									
01	17267	X	17092	-0-	-175	-0-	89	1	16914	3	Y	81					192
							89	9									
02	15596	X	15390	-0-	-206	-0-	79	1	15271	3	Y	36	187	1			41
							40	9									
03	17267	X	16800	-0-	-467	-0-	85	1	16671	3	Y	40					81
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	925	1	11000	3	N	45	190	1			51
							50	9									
*01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	560	1	10506	3	N	100					151
							110	9									
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	838	1	10472	3	N	102	182	1			71
							112	9									
*03	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	927	1	11590	3	N	10					81
							11	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					64
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					33
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					33
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					33
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

*04	10740	X	10071	-0-	-669	-0-	46	1	9901	3	Y	113	128	1			86
							124	9									
05	10819	X	10427	-0-	-392	-0-	50	1	10225	3	Y	138	68	1			156
							152	9									
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									
12	DLQ G-10		9242	-0-	9242	9242	47	1	9051	3	Y	131	273	1			22
							144	9									
01	DLQ G-10		9231	-0-	9231	18473	48	1	9033	3	Y	136					158
							150	9									
02	DLQ G-10		8584	-0-	8584	27057	43	1	8413	3	Y	116	191	1			83
							128	9									
*03	36383	X	9326	-0-	-27057	-0-	47	1	9145	3	Y	122	179	1			26
							134	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
*04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	485	1	3795	3	Y	80					113
							88	9									
05	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	509	1	3873	3	Y	78	174	1			17
							86	9									
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									
12	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	439	1	3500	3	Y	85					216
							94	9									
*01	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	19	1	3648	3	Y	74	175	1			115
							81	9									
02	3836	X	2750	-0-	-1086	-0-	14	1	2648	3	Y	80					195
							88	9									
03	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	17	1	3329	3	Y	62					257
							68	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
*04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	837	1	5410	3	N	39	174	1			45
							43	9									
05	5983	X	3107	-0-	-2876	-0-	15	1	3091	3	Y	1	43	1			3
							1	9									
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									
12	6572	X	2241	-0-	-4331	-0-	11	1	2206	3	Y	22	1	1			33
							24	9									
01	6851	X	6176	-0-	-675	-0-	32	1	6071	3	Y	66					99
							73	9									
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	32	1	6232	3	Y	50					149
							55	9									
*03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	38	1	7444	3	Y	43					192
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	13113	X	12477	-0-	-636	-0-	64	1	12398	3	N	14					37
							15	9									
*01	13113	X	12319	-0-	-794	-0-	65	1	12250	3	N	4					41
							4	9									
*02	11424	X	9920	-0-	-1504	-0-	51	1	9832	3	N	34	61	1			14
							37	9									
03	12462	X	9355	-0-	-3107	-0-	48	1	9306	3	N	1					15
							1	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

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									
12	11222	X	8692	-0-	-2530	-0-	877	1	7793	3	N	20					86
							22	9									
*01	10695	X	7089	-0-	-3606	-0-	37	1	7043	3	N	8					94
							9	9									
*02	9352	X	6140	-0-	-3212	-0-	31	1	6028	3	N	74	114	1			54
							81	9									
03	9579	X	7381	-0-	-2198	-0-	38	1	7343	3	N	-0-					54

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

*04	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	35	1	7386	3	N	53	184	1			59
							58	9									
05	9145	X	7400	-0-	-1745	-0-	36	1	7329	3	N	32	61	1			30
							35	9									
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									
12	9145	X	8405	-0-	-740	-0-	43	1	8293	3	N	63					194
							69	9									
01	8494	X	7647	-0-	-847	-0-	40	1	7534	3	N	66	183	1			77
							73	9									
02	7616	X	6518	-0-	-1098	-0-	33	1	6433	3	N	47					124
							52	9									
03	8401	X	7207	-0-	-1194	-0-	36	1	7117	3	N	49					173
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
12	10974	X	9830	-0-	-1144	-0-	945	1	8885	3	N	-0-					35
01	10974	X	5591	-0-	-5383	-0-	924	1	4667	3	N	-0-					35
02	9912	X	8963	-0-	-949	-0-	854	1	8106	3	N	3					38
							3	9									
03	10974	X	8910	-0-	-2064	-0-	940	1	7970	3	N	-0-					38

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
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
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1513	1	4860	3	N	-0-					44
*01	5239	X	4318	-0-	-921	-0-	22	1	4149	3	N	134					178
							147	9									
02	4732	X	2871	-0-	-1861	-0-	14	1	2790	3	N	61	174	1			65
							67	9									
*03	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	114	1	22384	3	N	2					67
							2	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	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
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
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	798	1	2600	3	N	-0-					60
*01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	36	1	5094	3	N	13					73
							14	9									
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	77	69	1			81
							85	9									
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					81

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
10	2945	X	451	-0-	-2494	-0-	451	1			N	-0-					89
11	2850	X	613	-0-	-2237	-0-	613	1			N	-0-					89
12	2666	X	703	-0-	-1963	-0-	703	1			N	-0-					89
*01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					89
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	45	100	1			34
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	50	1	10572	3	N	60	50	1			63
							66	9									
05	11470	X	10648	-0-	-822	-0-	52	1	10534	3	N	56	76	1			43
							62	9									
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									
12	10478	X	9951	-0-	-527	-0-	50	1	9814	3	N	79	98	1			25
							87	9									
01	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	51	1	9718	3	N	51					76
							56	9									
02	9268	X	8930	-0-	-338	-0-	45	1	8822	3	N	57					133
							63	9									
03	10106	X	9672	-0-	-434	-0-	49	1	9548	3	N	68	176	1			25
							75	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10920	X	10463	-0-	-457	-0-	48	1	10327	3	N	80	134	1			65
							88	9									
05	10974	X	10339	-0-	-635	-0-	50	1	10175	3	N	104	105	1			64
							114	9									
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									
12	9920	X	9802	-0-	-118	-0-	50	1	9647	3	N	95	86	1			50
							105	9									
01	9672	X	9565	-0-	-107	-0-	50	1	9415	3	N	91					141
							100	9									
02	8820	X	8678	-0-	-142	-0-	44	1	8537	3	N	88	185	1			44
							97	9									
03	9796	X	9434	-0-	-362	-0-	47	1	9303	3	N	76					120
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	55	1	11704	3	N	137	75	1			106
							151	9									
05	12803	X	12173	-0-	-630	-0-	59	1	11959	3	N	141	111	1			136
							155	9									
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									
12	11811	X	10871	-0-	-940	-0-	55	1	10659	3	N	143	98	1			98
							157	9									
*01	11408	X	10945	-0-	-463	-0-	57	1	10728	3	N	145	185	1			58
							160	9									
*02	10192	X	9703	-0-	-489	-0-	49	1	9515	3	N	126					184
							139	9									
03	11067	X	10549	-0-	-518	-0-	53	1	10360	3	N	124	182	1			126
							136	9									

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
10	6541	X	6106	-0-	-435	-0-	31	1	6046	3	N	26	178	1			30
							29	9									
11	6120	X	5848	-0-	-272	-0-	29	1	5773	3	N	42					72
							46	9									
12	6200	X	5787	-0-	-413	-0-	29	1	5715	3	N	39					111
							43	9									
01	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	31	1	5813	3	N	40					151
							44	9									
02	5516	X	5291	-0-	-225	-0-	27	1	5219	3	N	41					192
							45	9									
03	6107	X	5626	-0-	-481	-0-	28	1	5565	3	N	30	171	1			51
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	16	1	3478	3	N	49	166	1			50
							54	9									
05	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	17	1	3406	3	N	45					95
							50	9									
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									
12	3224	X	625	-0-	-2599	-0-	3	1	578	3	N	40					150
							44	9									
01	3007	X	1842	-0-	-1165	-0-	10	1	1830	3	N	2					152
							2	9									
02	2716	X	540	-0-	-2176	-0-	3	1	519	3	N	16					168
							18	9									
*03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	11	1	2095	3	N	-0-					168

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
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	572	1	4415	3	Y	98					200
							108	9									
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	578	1	4411	3	Y	98	169	1			129
							108	9									
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									
12	4867	X	4354	-0-	-513	-0-	663	1	3606	3	Y	77					170
							85	9									
*01	4588	X	3449	-0-	-1139	-0-	18	1	3341	3	Y	82	173	1			79
							90	9									
02	3920	X	2469	-0-	-1451	-0-	12	1	2399	3	Y	53					132
							58	9									
03	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	17	1	3238	3	Y	68					200
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
12	11594	X	11030	-0-	-564	-0-	56	1	10974	3	Y	-0-					73
*01	12028	X	11922	-0-	-106	-0-	63	1	11859	3	Y	-0-					73
02	10864	X	10228	-0-	-636	-0-	52	1	10176	3	Y	-0-					73
03	12028	X	10879	-0-	-1149	-0-	55	1	10783	3	Y	37	110	1			-0-
							41	9									

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

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									
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	1566	1	9207	3	N	20					64
							22	9									
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1558	1	7425	3	N	-0-					64
02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	1406	1	6585	3	N	20					84
							22	9									
*03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	1555	1	7043	3	N	40					124
							44	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

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-
12	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	1411	1	14720	2	N	-0-					-0-
*01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	456	1	12570	2	N	-0-					-0-
*02	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	342	1	9855	2	N	-0-					-0-
*03	8649	X	4812	-0-	-3837	-0-	154	1	4658	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

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-
12	15686	X	599	-0-	-15087	-0-	599	1			N	-0-					-0-
*01	15686	X	7	-0-	-15679	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	14112	X	9857	-0-	-4255	-0-	331	1	9526	2	N	-0-					-0-
*03	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	584	1	17735	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

10	16120	X	14928	-0-	-1192	-0-	75	1	14811	3	N	38					114
							42	9									
11	15240	X	14348	-0-	-892	-0-	71	1	14212	3	N	59					173
							65	9									
12	15593	X	13964	-0-	-1629	-0-	71	1	13835	3	N	53	185	1			41
							58	9									
01	15407	X	13918	-0-	-1489	-0-	73	1	13786	3	N	54					95
							59	9									
02	13664	X	12608	-0-	-1056	-0-	64	1	12502	3	N	38					133
							42	9									
03	14942	X	14063	-0-	-879	-0-	71	1	13886	3	N	96	178	1			51
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	26	1	5626	3	N	53					141
							58	9									
05	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	27	1	5430	3	N	49					190
							54	9									
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									
12	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	21	1	3985	3	N	51					254
							56	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	22	1	4183	3	N	42	181	1			115
							46	9									
02	3836	X	3788	-0-	-48	-0-	19	1	3719	3	N	45					160
							50	9									
*03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	N	46					206
							51	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

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
12	11408	X	10035	-0-	-1373	-0-	1131	1	8894	3	N	9					18
							10	9									
*01	11904	X	9523	-0-	-2381	-0-	50	1	9449	3	N	22					40
							24	9									
02	10752	X	7349	-0-	-3403	-0-	37	1	7270	3	N	38	68	1			10
							42	9									
03	11904	X	10481	-0-	-1423	-0-	53	1	10428	3	N	-0-					10

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

*04	11700	X	11088	-0-	-612	-0-	52	1	10990	3	N	42					98
							46	9									
05	12090	X	11635	-0-	-455	-0-	57	1	11557	3	N	19	97	1			20
							21	9									
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									
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	62	1	12082	3	N	63	170	1			62
							69	9									
01	12090	X	10178	-0-	-1912	-0-	53	1	10069	3	N	51					113
							56	9									
02	10808	X	8031	-0-	-2777	-0-	41	1	7947	3	N	39					152
							43	9									
03	12090	X	9046	-0-	-3044	-0-	46	1	8957	3	N	39					191
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 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
*04	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	32	1	6909	3	N	66					136
							73	9									
05	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	35	1	7149	3	N	68	166	1			38
							75	9									
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	6337	-0-	-917	-0-	31	1	6243	3	N	57	174	1			50
							63	9									
*09	7020	X	6602	-0-	-418	-0-	32	1	6509	3	N	55					105
							61	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									
12	7223	X	6175	-0-	-1048	-0-	31	1	6067	3	N	70	183	1			103
							77	9									
01	6944	X	6038	-0-	-906	-0-	31	1	5934	3	N	66					169
							73	9									
02	6272	X	5358	-0-	-914	-0-	27	1	5269	3	N	56	180	1			45
							62	9									
03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	29	1	5757	3	N	51					96
							56	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
*04	8040	X	7417	-0-	-623	-0-	34	1	7297	3	N	78					111
							86	9									
05	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	36	1	7369	3	N	73					184
							80	9									
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									
12	7316	X	6826	-0-	-490	-0-	34	1	6704	3	N	80					148
							88	9									
01	7130	X	6806	-0-	-324	-0-	35	1	6683	3	N	80	170	1			58
							88	9									
02	6440	X	5985	-0-	-455	-0-	30	1	5879	3	N	69					127
							76	9									
03	6851	X	6495	-0-	-356	-0-	33	1	6389	3	N	66					193
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11160	X	914	-0-	-10246	-0-	903	1	11	9	N	10					172
01	7254	X	584	-0-	-6670	-0-	576	1	8	9	N	7	161	1			18
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					18
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					18

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
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									
12	15717	X	11719	-0-	-3998	-0-	769	1	10908	3	N	38	48	1			12
							42	9									
*01	14725	X	7682	-0-	-7043	-0-	40	1	7642	3	N	-0-					12
02	12740	X	5959	-0-	-6781	-0-	41	1	5917	3	N	1					13
							1	9									
03	13640	X	7466	-0-	-6174	-0-	38	1	7421	3	N	6					19
							7	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
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									
12	18321	X	17824	-0-	-497	-0-	91	1	17683	3	N	45	140	1			16
							50	9									
*01	18259	X	17917	-0-	-342	-0-	126	1	17788	3	N	3					19
							3	9									
02	16464	X	16270	-0-	-194	-0-	83	1	16167	3	N	18					37
							20	9									
*03	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	91	1	17863	3	N	66					103
							73	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
*04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	106	1	10330	3	N	114					172
							125	9									
05	9765	X	8401	-0-	-1364	-0-	41	1	8283	3	Y	70	242	1			-0-
							77	9									
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									
12	DLQ	G-10	8276	-0-	8276	8276	42	1	8126	3	Y	98	166	1			67
							108	9									
01	DLQ	G-10	8192	-0-	8192	16468	43	1	8047	3	Y	93					160
							102	9									
02	DLQ	G-10	7703	-0-	7703	24171	39	1	7573	3	Y	83	166	1			77
							91	9									
*03	32455	X	8284	-0-	-24171	-0-	42	1	8151	3	Y	83					160
							91	9									

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 #: 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
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-
12	DLQ G-10		13527	-0-	13527	13527	69	1	13458	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13397	-0-	13397	26924	70	1	13327	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12031	-0-	12031	38955	62	1	11969	3	Y	-0-					-0-
*03	52141	X	13186	-0-	-38955	-0-	67	1	13119	3	Y	-0-					-0-

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
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
12	DLQ G-10		13396	-0-	13396	13396	69	1	13327	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		13242	-0-	13242	26638	70	1	13172	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		11985	-0-	11985	38623	61	1	11924	3	Y	-0-					6
*03	50917	X	12294	-0-	-38623	-0-	62	1	12232	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
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
12	19406	X	18340	-0-	-1066	-0-	94	1	18229	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
01	18972	X	18015	-0-	-957	-0-	95	1	17919	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
02	16968	X	16512	-0-	-456	-0-	85	1	16427	3	Y	-0-					17
03	18538	X	18037	-0-	-501	-0-	92	1	17945	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	59	1	12656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14012	X	12860	-0-	-1152	-0-	63	1	12797	3	Y	-0-					-0-
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									
12	12431	X	11650	-0-	-781	-0-	60	1	11587	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	12338	X	11504	-0-	-834	-0-	60	1	11433	3	Y	10					12
							11	9									
02	10892	X	10306	-0-	-586	-0-	53	1	10233	3	Y	18	30	1			-0-
							20	9									
03	12059	X	11272	-0-	-787	-0-	57	1	11209	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 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
*04	18930	X	18042	-0-	-888	-0-	84	1	17958	3	Y	-0-			-0-
05	19096	X	18227	-0-	-869	-0-	89	1	18138	3	Y	-0-			-0-
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-
12	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	86	1	16767	3	Y	-0-			-0-
01	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	88	1	16616	3	Y	-0-			-0-
02	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	78	1	15089	3	Y	-0-			-0-
03	16585	X	16346	-0-	-239	-0-	83	1	16263	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
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-
12	22134	X	21699	-0-	-435	-0-	111	1	21588	3	N	-0-			-0-
01	21948	X	21461	-0-	-487	-0-	113	1	21348	3	N	-0-			-0-
02	19824	X	19154	-0-	-670	-0-	98	1	19056	3	N	-0-			-0-
03	21700	X	20994	-0-	-706	-0-	107	1	20887	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
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
12	21824	X	21204	-0-	-620	-0-	108	1	21096	3	N	-0-			13
01	21793	X	21006	-0-	-787	-0-	110	1	20896	3	N	-0-			13
*02	19460	X	18916	-0-	-544	-0-	97	1	18819	3	N	-0-			13
03	21297	X	20793	-0-	-504	-0-	106	1	20687	3	N	-0-			13

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
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-
12	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	93	1	18109	3	N	-0-			-0-
01	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	98	1	18582	3	N	-0-			-0-
02	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	86	1	16708	3	N	-0-			-0-
*03	17847	X	17847	-0-	-0-	-0-	91	1	17756	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
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-
12	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	87	1	16976	3	N	-0-			-0-
01	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	89	1	16860	3	N	-0-			-0-
02	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	79	1	15303	3	N	-0-			-0-
*03	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	86	1	16779	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. 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
*04	16650	X	15101	-0-	-1549	-0-	71	1	15030	3	Y	-0-					-0-
05	17205	X	15682	-0-	-1523	-0-	77	1	15605	3	Y	-0-					-0-
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-
12	12400	X	5258	-0-	-7142	-0-	573	1	4685	3	Y	-0-					-0-
*01	12400	X	4065	-0-	-8335	-0-	885	1	3180	3	Y	-0-					-0-
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	519	1	11030	3	Y	-0-					-0-
*03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	72	1	14078	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
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-
12	18290	X	17415	-0-	-875	-0-	89	1	17326	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17315	-0-	-572	-0-	91	1	17224	3	N	-0-					-0-
02	15932	X	15648	-0-	-284	-0-	80	1	15568	3	N	-0-					-0-
03	17453	X	17275	-0-	-178	-0-	88	1	17187	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
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									
12	24738	X	22584	-0-	-2154	-0-	115	1	22437	3	N	29					81
							32	9									
*01	24521	X	23041	-0-	-1480	-0-	121	1	22851	3	N	63					144
							69	9									
02	21560	X	21317	-0-	-243	-0-	109	1	21187	3	N	19	116	1			47
							21	9									
*03	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	121	1	23647	3	N	12					59
							13	9									

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
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
12	11036	X	8394	-0-	-2642	-0-	1580	1	6814	3	N	-0-					19
*01	9765	X	4896	-0-	-4869	-0-	26	1	4870	3	N	-0-					19
02	8092	X	7891	-0-	-201	-0-	40	1	7851	3	N	-0-					19
*03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	N	1					20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10530	X	9919	-0-	-611	-0-	46	1	9768	3	N	95	179	1			70
							105	9									
05	10695	X	10058	-0-	-637	-0-	49	1	9907	3	N	93					163
							102	9									
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									
12	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	50	1	9629	3	N	138	172	1			132
							152	9									
01	10323	X	9597	-0-	-726	-0-	50	1	9468	3	N	72					204
							79	9									
02	9324	X	8412	-0-	-912	-0-	43	1	8307	3	N	56					260
							62	9									
03	9920	X	9575	-0-	-345	-0-	48	1	9420	3	N	97	171	1			186
							107	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9180	X	8959	-0-	-221	-0-	41	1	8821	3	N	88	166	1			93
							97	9									
05	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	44	1	9037	3	N	90					183
							99	9									
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									
12	8897	X	8428	-0-	-469	-0-	43	1	8289	3	N	87	181	1			51
							96	9									
01	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	43	1	8156	3	N	73					124
							80	9									
02	8036	X	7518	-0-	-518	-0-	38	1	7415	3	N	59					183
							65	9									
03	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	41	1	8059	3	N	76					259
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	56	1	10946	3	N	203	370	1			15
							223	9									
*01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	63	1	11864	3	N	-0-					15
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	53	1	10308	3	N	210	186	1			39
							231	9									
03	11501	X	11362	-0-	-139	-0-	57	1	11088	3	N	197	179	1			57
							217	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

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-
12	24986	X	4994	-0-	-19992	-0-	684	1	4310	3	N	-0-					-0-
01	24986	X	16481	-0-	-8505	-0-	999	1	15482	3	N	-0-					-0-
02	22568	X	9811	-0-	-12757	-0-	1134	1	8677	3	N	-0-					-0-
03	18941	X	16474	-0-	-2467	-0-	992	1	15482	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

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-
12	21297	X	19907	-0-	-1390	-0-	643	1	19264	3	N	-0-					-0-
01	20832	X	19710	-0-	-1122	-0-	690	1	19020	3	N	-0-					-0-
02	18816	X	17641	-0-	-1175	-0-	592	1	17049	3	N	-0-					-0-
03	20677	X	19710	-0-	-967	-0-	690	1	19020	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

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-
12	20243	X	18658	-0-	-1585	-0-	603	1	18055	3	N	-0-					-0-
01	19809	X	18147	-0-	-1662	-0-	635	1	17512	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	16313	-0-	-1579	-0-	548	1	15765	3	N	-0-					-0-
03	18879	X	18147	-0-	-732	-0-	635	1	17512	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

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-
12	21421	X	20793	-0-	-628	-0-	672	1	20121	3	N	-0-					-0-
01	21452	X	18283	-0-	-3169	-0-	640	1	17643	3	N	-0-					-0-
02	19376	X	15721	-0-	-3655	-0-	528	1	15193	3	N	-0-					-0-
03	21452	X	18283	-0-	-3169	-0-	640	1	17643	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 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
*04	8460	X	8110	-0-	-350	-0-	904	1	7138	3	N	62	68	1			44
							68	9									
05	8525	X	8259	-0-	-266	-0-	935	1	7270	3	N	49					93
							54	9									
06	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	903	1	6640	3	N	54					147
							59	9									
07	8587	X	7550	-0-	-1037	-0-	931	1	6599	3	N	18	146	1			19
							20	9									
08	8587	X	7510	-0-	-1077	-0-	931	1	6534	3	N	41					60
							45	9									
09	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	902	1	6425	3	N	61					121
							67	9									
*10	8246	X	7369	-0-	-877	-0-	931	1	6409	3	N	26					147
							29	9									
11	7590	X	7146	-0-	-444	-0-	901	1	6198	3	N	43	172	1			18
							47	9									
12	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	932	1	6319	3	N	27					45
							30	9									
*01	7626	X	7159	-0-	-467	-0-	932	1	6175	3	N	47					92
							52	9									
02	6888	X	6445	-0-	-443	-0-	841	1	5572	3	N	29					121
							32	9									
03	7378	X	7005	-0-	-373	-0-	930	1	5981	3	N	85	167	1			39
							94	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

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
12	13206	X	10227	-0-	-2979	-0-	1032	1	9195	3	N	-0-					10
*01	12989	X	11309	-0-	-1680	-0-	59	1	11250	3	N	-0-					10
02	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	60	1	11707	3	N	16					26
							18	9									
03	12369	X	11412	-0-	-957	-0-	58	1	11318	3	N	33	50	1			9
							36	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

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-
12	24304	X	21692	-0-	-2612	-0-	701	1	20991	3	N	-0-					-0-
01	24273	X	22512	-0-	-1761	-0-	788	1	21724	3	N	-0-					-0-
02	21924	X	21533	-0-	-391	-0-	723	1	20810	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	22512	-0-	-1110	-0-	788	1	21724	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

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-
12	23312	X	21397	-0-	-1915	-0-	691	1	20706	3	N	-0-					-0-
01	22537	X	21220	-0-	-1317	-0-	743	1	20477	3	N	-0-					-0-
02	20356	X	18817	-0-	-1539	-0-	632	1	18185	3	N	-0-					-0-
03	22165	X	21220	-0-	-945	-0-	743	1	20477	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	20584	X	19126	-0-	-1458	-0-	364	1	18762	3	N	-0-					19
*01	20305	X	16463	-0-	-3842	-0-	115	1	16335	3	N	12					31
							13	9									
02	17836	X	12017	-0-	-5819	-0-	61	1	11868	3	N	80					111
							88	9									
03	19747	X	10469	-0-	-9278	-0-	53	1	10385	3	N	28	119	1			20
							31	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

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									
12	12214	X	9261	-0-	-2953	-0-	604	1	8657	3	N	-0-					43
*01	12214	X	3835	-0-	-8379	-0-	20	1	3815	3	N	-0-					43
02	11032	X	8308	-0-	-2724	-0-	42	1	8241	3	N	23					66
							25	9									
03	11935	X	10902	-0-	-1033	-0-	55	1	10841	3	N	5					71
							6	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

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
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	7	1	1290	3	N	-0-					13
*01	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	6	1	1036	3	N	-0-					13
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	9	1	1284	3	N	-0-					13
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	13	1	1889	3	N	-0-					13

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

*04	19800	X	18440	-0-	-1360	-0-	84	1	17912	3	N	404	359	1			118
							444	9									
05	20150	X	18963	-0-	-1187	-0-	90	1	18370	3	N	457	491	1			84
							503	9									
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									
12	18352	X	17306	-0-	-1046	-0-	86	1	16769	3	N	410	365	1			123
							451	9									
01	18166	X	17005	-0-	-1161	-0-	87	1	16435	3	N	439	516	1			46
							483	9									
02	16100	X	15326	-0-	-774	-0-	76	1	14844	3	N	369	331	1			84
							406	9									
03	17546	X	16850	-0-	-696	-0-	84	1	16377	3	N	354	356	1			82
							389	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
*04	17880	X	16146	-0-	-1734	-0-	74	1	15744	3	N	298	343	1			118
							328	9									
05	17422	X	16317	-0-	-1105	-0-	78	1	15918	3	N	292	344	1			66
							321	9									
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									
12	15996	X	14973	-0-	-1023	-0-	75	1	14598	3	N	273	314	1			31
							300	9									
01	15717	X	14644	-0-	-1073	-0-	75	1	14271	3	N	271	182	1			120
							298	9									
02	14112	X	13093	-0-	-1019	-0-	66	1	12773	3	N	231	332	1			19
							254	9									
03	15376	X	14334	-0-	-1042	-0-	71	1	13981	3	N	256	180	1			95
							282	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
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									
12	12617	X	11887	-0-	-730	-0-	60	1	11724	3	N	94					228
							103	9									
*01	12555	X	11933	-0-	-622	-0-	62	1	11735	3	N	124	181	1			171
							136	9									
02	10948	X	10447	-0-	-501	-0-	53	1	10283	3	N	101	180	1			92
							111	9									
03	12121	X	11442	-0-	-679	-0-	58	1	11306	3	N	71					163
							78	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
10	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	1023	1	24630	3	N	108					209
							119	9									
11	24450	X	16788	-0-	-7662	-0-	948	1	15757	3	N	75	186	1			98
							83	9									
12	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	1045	1	28359	3	N	39					137
							43	9									
*01	25730	X	21423	-0-	-4307	-0-	112	1	21223	3	N	80					217
							88	9									
02	23240	X	17798	-0-	-5442	-0-	91	1	17618	3	N	81	181	1			117
							89	9									
03	25730	X	18281	-0-	-7449	-0-	92	1	18067	3	N	111	187	1			41
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
12	16492	X	12069	-0-	-4423	-0-	1542	1	10462	3	N	59	183	1			10
							65	9									
*01	16492	X	8254	-0-	-8238	-0-	43	1	8056	3	N	141					151
							155	9									
02	12320	X	7581	-0-	-4739	-0-	38	1	7400	3	N	130	170	1			111
							143	9									
03	13640	X	11772	-0-	-1868	-0-	59	1	11608	3	N	95	181	1			25
							105	9									

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
*04	18900	X	17948	-0-	-952	-0-	82	1	17422	3	N	404	350	1			113
							444	9									
05	18879	X	18306	-0-	-573	-0-	87	1	17782	3	N	397	443	1			67
							437	9									
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									
12	17887	X	16834	-0-	-1053	-0-	84	1	16369	3	N	346	511	1			37
							381	9									
01	17639	X	16263	-0-	-1376	-0-	83	1	15766	3	N	376	350	1			63
							414	9									
02	15932	X	14627	-0-	-1305	-0-	73	1	14199	3	N	323	354	1			32
							355	9									
03	17236	X	15891	-0-	-1345	-0-	79	1	15507	3	N	277	177	1			132
							305	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
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-
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	880	1	60	2	Y	-0-					-0-
							5171	3									
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	918	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5968	3									
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	827	1	28	2	Y	-0-					-0-
							5436	3									
*03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	916	1	6202	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
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-
12	33300	X	33300	-0-	-0-	-0-	1075	1	32225	3	N	-0-					-0-
01	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	1146	1	31580	3	N	-0-					-0-
02	28659	X	28659	-0-	-0-	-0-	962	1	27697	3	N	-0-					-0-
03	33294	X	32726	-0-	-568	-0-	1146	1	31580	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	22072	X	20413	-0-	-1659	-0-	160	1	233	2	Y	-0-					-0-
							20020	3									
01	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	189	1	21	2	Y	-0-					-0-
							22492	3									
02	21751	X	21751	-0-	-0-	-0-	171	1	111	2	Y	-0-					-0-
							21469	3									
*03	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	191	1	24463	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
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-
12	15562	X	13943	-0-	-1619	-0-	110	1	160	2	Y	-0-					-0-
							13673	3									
01	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	134	1	15	2	Y	-0-					-0-
							15906	3									
02	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	116	1	75	2	Y	-0-					-0-
							14618	3									
*03	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	129	1	16457	3	Y	-0-					-0-

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
10	5518	X	1970	-0-	-3548	-0-	1490	1	480	3	N	-0-					101
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1474	1	6755	3	N	11					112
							12	9									
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	1524	1	7063	3	N	39					151
							43	9									
*01	5518	X	802	-0-	-4716	-0-	737	1	65	9	N	59	175	1			35
*02	4984	X	1058	-0-	-3926	-0-	1058	1			N	-0-					35
*03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1571	1	4182	3	N	5					40
							6	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 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
*04	18540	X	18051	-0-	-489	-0-	84	1	17967	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-					-0-
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-
12	17391	X	17123	-0-	-268	-0-	88	1	17035	3	Y	-0-					-0-
01	17174	X	16616	-0-	-558	-0-	87	1	16529	3	Y	-0-					-0-
02	15708	X	15170	-0-	-538	-0-	78	1	15092	3	Y	-0-					-0-
03	17391	X	16184	-0-	-1207	-0-	82	1	16102	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 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
*04	18450	X	14102	-0-	-4348	-0-	66	1	14036	3	Y	-0-					-0-
05	19065	X	15218	-0-	-3847	-0-	74	1	15144	3	Y	-0-					-0-
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-
12	16182	X	12741	-0-	-3441	-0-	209	1	12532	3	Y	-0-					-0-
01	16120	X	5846	-0-	-10274	-0-	925	1	4921	3	Y	-0-					-0-
02	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	164	1	14939	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	12945	-0-	-2276	-0-	567	1	12378	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10447	X	8382	-0-	-2065	-0-	43	1	8339	3	N	-0-					-0-
*01	9889	X	7897	-0-	-1992	-0-	42	1	7855	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	6998	-0-	-1514	-0-	36	1	6962	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	7805	-0-	-1464	-0-	40	1	7765	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16616	X	12332	-0-	-4284	-0-	841	1	11487	3	N	4					42
							4	9									
11	16590	X	15566	-0-	-1024	-0-	1179	1	14387	3	N	-0-					42
12	17143	X	16418	-0-	-725	-0-	1320	1	15098	3	N	-0-					42
*01	17143	X	13829	-0-	-3314	-0-	73	1	13756	3	N	-0-					42
02	19012	X	13016	-0-	-5996	-0-	66	1	12775	3	N	159	169	1			32
							175	9									
03	16430	X	12866	-0-	-3564	-0-	65	1	12801	3	N	-0-					32

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
10	12524	X	11281	-0-	-1243	-0-	756	1	10325	3	N	182	178	1			24
							200	9									
11	11430	X	10093	-0-	-1337	-0-	764	1	9329	3	N	-0-					24
12	11811	X	8444	-0-	-3367	-0-	680	1	7764	3	N	-0-					24
*01	11377	X	9567	-0-	-1810	-0-	50	1	9517	3	N	-0-					24
02	9996	X	7705	-0-	-2291	-0-	40	1	7665	3	N	-0-					24
03	11284	X	8619	-0-	-2665	-0-	43	1	8391	3	N	168	172	1			20
							185	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	725	1	5479	3	N	9					125
							10	9									
*01	7347	X	3719	-0-	-3628	-0-	20	1	3699	3	N	-0-					125
*02	6636	X	1838	-0-	-4798	-0-	9	1	1805	3	N	22					147
							24	9									
03	7347	X	5417	-0-	-1930	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8091	X	6819	-0-	-1272	-0-	775	1	6024	3	N	18					131
							20	9									
*01	8091	X	5618	-0-	-2473	-0-	5618	3			N	-0-					131
*02	7140	X	5803	-0-	-1337	-0-	5758	3	45	9	N	41					172
03	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	31	1	6045	3	N	-0-					172

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
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
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	837	1	6051	3	N	32					195
							35	9									
*01	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	30	1	5684	3	N	-0-					195
*02	6328	X	4235	-0-	-2093	-0-	21	1	4094	3	N	109	168	1			136
							120	9									
03	7006	X	5809	-0-	-1197	-0-	30	1	5779	3	N	-0-					136

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
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
12	11284	X	10553	-0-	-731	-0-	391	1	10094	3	N	62					91
							68	9									
*01	11284	X	9568	-0-	-1716	-0-	50	1	9518	3	N	-0-					91
*02	10052	X	7676	-0-	-2376	-0-	39	1	7493	3	N	131	182	1			40
							144	9									
03	10757	X	10143	-0-	-614	-0-	52	1	10091	3	N	-0-					40

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
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-
12	25048	X	24804	-0-	-244	-0-	801	1	24003	3	N	-0-					-0-
01	26009	X	24065	-0-	-1944	-0-	842	1	23223	3	N	-0-					-0-
02	23492	X	21629	-0-	-1863	-0-	726	1	20903	3	N	-0-					-0-
03	26009	X	24065	-0-	-1944	-0-	842	1	23223	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
*04	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	125	1	26735	3	N	-0-					-0-
05	27156	X	26110	-0-	-1046	-0-	128	1	25982	3	N	-0-					-0-
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-
12	27156	X	25755	-0-	-1401	-0-	132	1	25623	3	N	-0-					-0-
01	27156	X	25605	-0-	-1551	-0-	135	1	25470	3	N	-0-					-0-
02	24528	X	22843	-0-	-1685	-0-	117	1	22726	3	N	-0-					-0-
03	26350	X	24849	-0-	-1501	-0-	126	1	24723	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18197	X	17460	-0-	-737	-0-	89	1	17371	3	N	-0-					-0-
01	18197	X	17072	-0-	-1125	-0-	90	1	16982	3	N	-0-					-0-
02	16352	X	15408	-0-	-944	-0-	79	1	15329	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	16860	-0-	-1058	-0-	86	1	16774	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
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-
12	24428	X	22957	-0-	-1471	-0-	117	1	22840	3	N	-0-					-0-
*01	24428	X	22301	-0-	-2127	-0-	117	1	22184	3	N	-0-					-0-
02	21616	X	20278	-0-	-1338	-0-	104	1	20174	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	21997	-0-	-1563	-0-	112	1	21885	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
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-
12	23002	X	22570	-0-	-432	-0-	115	1	22455	3	N	-0-					-0-
*01	22444	X	22207	-0-	-237	-0-	117	1	22090	3	N	-0-					-0-
02	20188	X	19958	-0-	-230	-0-	102	1	19856	3	N	-0-					-0-
03	22568	X	21464	-0-	-1104	-0-	109	1	21355	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
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-
12	25916	X	24833	-0-	-1083	-0-	127	1	24706	3	N	-0-					-0-
*01	25916	X	24918	-0-	-998	-0-	131	1	24787	3	N	-0-					-0-
02	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	115	1	22410	3	N	-0-					-0-
03	24831	X	23479	-0-	-1352	-0-	119	1	23360	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	731	1	9996	3	N	189	186	1			30
							208	9									
11	9840	X	7050	-0-	-2790	-0-	533	1	6517	3	N	-0-					30
12	10168	X	7520	-0-	-2648	-0-	605	1	6915	3	N	-0-					30
*01	10695	X	8358	-0-	-2337	-0-	44	1	8314	3	N	-0-					30
02	9660	X	6858	-0-	-2802	-0-	34	1	6627	3	N	179	182	1			27
							197	9									
03	10943	X	8516	-0-	-2427	-0-	43	1	8473	3	N	-0-					27

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
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
12	10354	X	7886	-0-	-2468	-0-	1198	1	6688	3	N	-0-					64
*01	10354	X	6526	-0-	-3828	-0-	34	1	6492	3	N	-0-					64
02	9212	X	4688	-0-	-4524	-0-	24	1	4664	3	N	-0-					64
03	10199	X	6249	-0-	-3950	-0-	32	1	6217	3	N	-0-					64

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 #: 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
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-
12	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	76	1	14874	3	N	-0-					-0-
01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	75	1	14117	3	N	-0-					-0-
02	13244	X	12861	-0-	-383	-0-	66	1	12795	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	14795	-0-	-147	-0-	75	1	14720	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
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-
12	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	87	1	16958	3	Y	-0-					-0-
*01	16616	X	16457	-0-	-159	-0-	87	1	16370	3	Y	-0-					-0-
02	15008	X	13922	-0-	-1086	-0-	71	1	13851	3	Y	-0-					-0-
03	16616	X	15705	-0-	-911	-0-	80	1	15625	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					151
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			36
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	68	1	13301	3	N	-0-					-0-
*01	13299	X	13000	-0-	-299	-0-	68	1	12932	3	N	-0-					-0-
*02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	62	1	12139	3	N	-0-					-0-
*03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	68	1	13418	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	23343	X	21730	-0-	-1613	-0-	111	1	21619	3	N	-0-					-0-
01	23188	X	19825	-0-	-3363	-0-	104	1	19721	3	N	-0-					-0-
02	20496	X	19241	-0-	-1255	-0-	99	1	19142	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	20448	-0-	-1500	-0-	104	1	20344	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
*04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	840	1	6490	3	N	-0-					22
05	8680	X	7766	-0-	-914	-0-	870	1	6896	3	N	-0-					22
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
12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	873	1	6959	3	N	-0-					22
01	7750	X	5615	-0-	-2135	-0-	835	1	4780	3	N	-0-					22
02	7000	X	6565	-0-	-435	-0-	786	1	5779	3	N	-0-					22
03	7843	X	7182	-0-	-661	-0-	869	1	6313	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 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
*04	22410	X	21155	-0-	-1255	-0-	99	1	21019	3	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	22537	X	21655	-0-	-882	-0-	106	1	21548	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
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
12	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	104	1	20243	3	Y	27	30	1			25
							30	9									
01	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	103	1	19461	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
02	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	90	1	17391	3	Y	-0-					25
*03	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	97	1	18993	3	Y	-0-					25

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
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									
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	920	1	4102	3	N	61					178
							67	9									
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	919	1	3820	3	N	70					248
							77	9									
02	4480	X	4379	-0-	-101	-0-	830	1	3469	3	N	73	168	1			153
							80	9									
03	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	918	1	3801	3	N	71					224
							78	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
*04	10170	X	6712	-0-	-3458	-0-	1046	1	5620	3	N	42					98
							46	9									
05	10168	X	7438	-0-	-2730	-0-	1085	1	6300	3	N	48					146
							53	9									
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									
12	9207	X	8251	-0-	-956	-0-	560	1	7633	3	N	53					119
							58	9									
*01	9207	X	6841	-0-	-2366	-0-	36	1	6753	3	N	47					166
							52	9									
02	7952	X	5046	-0-	-2906	-0-	26	1	4973	3	N	43	183	1			26
							47	9									
03	8773	X	5865	-0-	-2908	-0-	30	1	5789	3	N	42					68
							46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	58	1	12465	3	N	154	180	1			195
							169	9									
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	59	1	11977	3	N	130	164	1			161
							143	9									
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									
12	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	576	1	8347	3	N	116	182	1			103
							128	9									
*01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	46	1	8757	3	N	90	179	1			14
							99	9									
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	46	1	8975	3	N	87					101
							96	9									
*03	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	52	1	10198	3	N	99					200
							109	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	25978	X	23824	-0-	-2154	-0-	122	1	23659	3	N	39					65
							43	9									
*01	25730	X	23349	-0-	-2381	-0-	122	1	23170	3	N	52					117
							57	9									
02	22652	X	21630	-0-	-1022	-0-	110	1	21424	3	N	87	184	1			20
							96	9									
03	24614	X	22288	-0-	-2326	-0-	113	1	22164	3	N	10					30
							11	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	13392	X	9408	-0-	-3984	-0-	1379	1	8022	3	N	6					70
							7	9									
*01	13392	X	8348	-0-	-5044	-0-	44	1	8300	3	N	4					74
							4	9									
02	12096	X	10351	-0-	-1745	-0-	53	1	10294	3	N	4					78
							4	9									
*03	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	64	1	12552	3	N	117	175	1			20
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9951	X	2696	-0-	-7255	-0-	1556	1	1139	3	N	1					35
							1	9									
*01	9951	X	6666	-0-	-3285	-0-	1577	1	5085	3	N	4					39
							4	9									
02	8316	X	7413	-0-	-903	-0-	1431	1	5972	3	N	9					48
							10	9									
*03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1587	1	7292	3	N	18					66
							20	9									

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
10	6293	X	204	-0-	-6089	-0-	204	1			Y	-0-					68
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					68
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
12	14353	X	12470	-0-	-1883	-0-	63	1	12261	3	N	133	170	1			61
							146	9									
01	14074	X	12091	-0-	-1983	-0-	63	1	11905	3	N	112					173
							123	9									
02	12376	X	10468	-0-	-1908	-0-	53	1	10320	3	N	86					259
							95	9									
03	13237	X	12070	-0-	-1167	-0-	61	1	11915	3	N	85	185	1			159
							94	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
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									
12	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	55	1	10741	3	N	95	182	1			116
							105	9									
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	55	1	10465	3	N	99	180	1			35
							109	9									
02	9576	X	9429	-0-	-147	-0-	48	1	9294	3	N	79					114
							87	9									
03	10602	X	10270	-0-	-332	-0-	52	1	10121	3	N	88	166	1			36
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	8215	X	6758	-0-	-1457	-0-	34	1	6687	3	N	34					172
							37	9									
01	7316	X	6737	-0-	-579	-0-	35	1	6542	3	N	145					317
							160	9									
02	6608	X	6019	-0-	-589	-0-	30	1	5892	3	N	88	180	1			225
							97	9									
*03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	38	1	7401	3	N	54					279
							59	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6762	-0-	-430	-0-	1514	1	5228	3	N	18					44
							20	9									
11	6900	X	4793	-0-	-2107	-0-	1456	1	3275	3	N	56	59	1			41
							62	9									
12	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	1513	1	4870	3	N	20					61
							22	9									
01	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	1513	1	4726	3	N	10					71
							11	9									
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1370	1	5102	3	N	20					91
							22	9									
*03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	1518	1	5776	3	N	20					111
							22	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10440	X	8209	-0-	-2231	-0-	725	1	7414	3	N	64	181	1			56
							70	9									
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	97					153
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	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	39	1	7966	3	N	81	164	1			84
							89	9									
*09	8280	X	6192	-0-	-2088	-0-	30	1	6046	3	N	105					189
							116	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									
12	8401	X	7675	-0-	-726	-0-	39	1	7545	3	N	83	191	1			35
							91	9									
*01	8339	X	7105	-0-	-1234	-0-	37	1	6987	3	N	74					109
							81	9									
02	7532	X	6440	-0-	-1092	-0-	33	1	6331	3	N	69					178
							76	9									
03	8339	X	8148	-0-	-191	-0-	40	1	8019	3	N	81	185	1			74
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	37741	X	13740	-0-	-24001	-0-	1216	1	12517	3	Y	6					46
							7	9									
*01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	59	1	11141	3	Y	21					67
							23	9									
02	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	57	1	11027	3	Y	16					83
							18	9									
*03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	70	1	13792	3	Y	8					91
							9	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

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
12	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	960	1	12887	3	N	-0-					90
*01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	40	1	7509	3	N	-0-					90
02	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	47	1	9039	3	N	-0-					90
*03	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	53	1	10320	3	N	6					96
							7	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

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									
12	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	992	1	12128	3	N	-0-					51
*01	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-					51
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	55	1	10739	3	N	60					111
							66	9									
*03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	47	1	9201	3	N	20					131
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

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
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	1525	1	7227	3	N	-0-					10
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					10
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	4					14
*03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	27	1	5308	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12121	X	8455	-0-	-3666	-0-	1426	1	7029	3	N	-0-					2
*01	10850	X	8359	-0-	-2491	-0-	44	1	8309	3	N	5					7
							6	9									
02	9800	X	7455	-0-	-2345	-0-	38	1	7417	3	N	-0-					7
03	10850	X	8899	-0-	-1951	-0-	45	1	8854	3	N	-0-					7

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11563	X	9510	-0-	-2053	-0-	982	1	8528	3	N	-0-					13
*01	11563	X	4116	-0-	-7447	-0-	22	1	4094	3	N	-0-					13
02	10444	X	4753	-0-	-5691	-0-	24	1	4721	3	N	7					20
							8	9									
03	9796	X	5851	-0-	-3945	-0-	30	1	5812	3	N	8					28
							9	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	18104	X	15340	-0-	-2764	-0-	630	1	14574	3	N	124					142
							136	9									
*01	18104	X	18100	-0-	-4	-0-	95	1	17952	3	N	48	173	1			17
							53	9									
02	16128	X	15483	-0-	-645	-0-	79	1	15394	3	N	9					26
							10	9									
03	17856	X	17269	-0-	-587	-0-	88	1	17146	3	N	32					58
							35	9									

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
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									
12	11315	X	11046	-0-	-269	-0-	1645	1	9169	3	Y	211	176	1			56
							232	9									
*01	11315	X	9469	-0-	-1846	-0-	49	1	9265	3	Y	141	183	1			14
							155	9									
02	10220	X	8832	-0-	-1388	-0-	45	1	8762	3	Y	23					37
							25	9									
03	11315	X	9120	-0-	-2195	-0-	45	1	8904	3	Y	155	180	1			12
							171	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 #: 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
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									
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	1328	1	9313	3	Y	21					66
							23	9									
*01	10199	X	7155	-0-	-3044	-0-	38	1	7097	3	Y	18					84
							20	9									
02	9212	X	8112	-0-	-1100	-0-	42	1	8060	3	Y	9					93
							10	9									
03	10199	X	9305	-0-	-894	-0-	47	1	9227	3	Y	28					121
							31	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
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									
12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1627	1	7915	3	N	16					63
							18	9									
*01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	48	1	9156	3	N	27					90
							30	9									
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	47	1	9172	3	N	23					113
							25	9									
*03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	57	1	11175	3	N	13					126
							14	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
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									
12	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	150	1	29270	3	N	222	169	1			324
							244	9									
01	29881	X	29881	-0-	-0-	-0-	155	1	29399	3	N	297	361	1			260
							327	9									
02	29288	X	25437	-0-	-3851	-0-	129	1	25086	3	N	202	182	1			280
							222	9									
03	32426	X	28477	-0-	-3949	-0-	143	1	28055	3	N	254	373	1			161
							279	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10800	X	10538	-0-	-262	-0-	969	1	9354	3	N	195	184	1			19
							215	9									
*10	11160	X	6612	-0-	-4548	-0-	33	1	6579	3	N	-0-					19
*11	10800	X	7994	-0-	-2806	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					19
*12	11160	X	9361	-0-	-1799	-0-	47	1	9136	3	N	162	178	1			3
							178	9									
*01	11160	X	8762	-0-	-2398	-0-	352	1	8410	3	N	-0-					3
*02	9968	X	8221	-0-	-1747	-0-	42	1	8179	3	N	-0-					3
03	10850	X	8173	-0-	-2677	-0-	40	1	7909	3	N	204	187	1			20
							224	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13888	X	1673	-0-	-12215	-0-	11	1	1662	3	N	-0-					86
01	13888	X	5122	-0-	-8766	-0-	36	1	5086	3	N	-0-					86
*02	11172	X	4961	-0-	-6211	-0-	340	1	4621	3	N	-0-					86
03	11873	X	7112	-0-	-4761	-0-	387	1	6725	3	N	-0-					86

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6090	X	5043	-0-	-1047	-0-	527	1	4485	3	N	28	112	1			18
							31	9									
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	735	1	6735	3	N	34					52
							37	9									
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									
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	557	1	5546	3	N	19					37
							21	9									
*01	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	32	1	5960	3	N	30					67
							33	9									
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	29	1	5622	3	N	23					90
							25	9									
03	6138	X	5648	-0-	-490	-0-	29	1	5591	3	N	25					115
							28	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16440	X	15203	-0-	-1237	-0-	70	1	14939	3	N	176	183	1			183
							194	9									
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	89	1	18258	3	N	383	361	1			205
							421	9									
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									
12	15128	X	14318	-0-	-810	-0-	72	1	14052	3	N	176	180	1			179
							194	9									
01	15128	X	14126	-0-	-1002	-0-	73	1	13865	3	N	171	183	1			167
							188	9									
02	13412	X	12642	-0-	-770	-0-	64	1	12378	3	N	182					349
							200	9									
03	14849	X	13813	-0-	-1036	-0-	70	1	13643	3	N	91	185	1			255
							100	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
*04	12030	X	9954	-0-	-2076	-0-	587	1	9243	3	N	113	64	1			114
							124	9									
05	12431	X	11319	-0-	-1112	-0-	1015	1	10203	3	N	92	167	1			39
							101	9									
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									
12	9765	X	6919	-0-	-2846	-0-	554	1	6306	3	N	54	135	1			27
							59	9									
*01	8990	X	7063	-0-	-1927	-0-	37	1	6959	3	N	61					88
							67	9									
02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	49	1	9557	3	N	59					147
							65	9									
03	9610	X	8932	-0-	-678	-0-	45	1	8796	3	N	83	183	1			47
							91	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

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-
12	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	909	1	28962	3	N	-0-					-0-
*01	29574	X	28804	-0-	-770	-0-	869	1	27935	3	N	-0-					-0-
02	27636	X	26066	-0-	-1570	-0-	817	1	25249	3	N	-0-					-0-
03	30597	X	28093	-0-	-2504	-0-	820	1	27273	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

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-
12	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	775	1	24714	3	N	-0-					-0-
01	23715	X	23652	-0-	-63	-0-	714	1	22938	3	N	-0-					-0-
02	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	690	1	21330	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	23824	-0-	-1658	-0-	696	1	23128	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

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-
12	31899	X	31578	-0-	-321	-0-	951	1	30627	3	N	-0-					-0-
01	31899	X	29231	-0-	-2668	-0-	867	1	28364	3	N	-0-					-0-
02	28812	X	26517	-0-	-2295	-0-	818	1	25699	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	25654	-0-	-5935	-0-	739	1	24915	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12750	X	11960	-0-	-790	-0-	56	1	11823	3	N	74					177
							81	9									
05	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	74	1	15028	3	N	97	184	1			90
							107	9									
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									
*12	12524	X	11307	-0-	-1217	-0-	57	1	11160	3	N	82	185	1			155
							90	9									
01	11935	X	11057	-0-	-878	-0-	58	1	10887	3	N	102					257
							112	9									
02	10696	X	10304	-0-	-392	-0-	52	1	10147	3	N	95	186	1			166
							105	9									
03	11842	X	11229	-0-	-613	-0-	56	1	11072	3	N	92					258
							101	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

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-
12	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	104	1	20055	3	N	-0-					-0-
*01	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	108	1	20511	3	N	-0-					-0-
02	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	96	1	18636	3	N	-0-					-0-
*03	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	100	1	19630	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	652	1	8906	3	N	96					111
							106	9									
11	9060	X	7780	-0-	-1280	-0-	590	1	7190	3	N	-0-					111
12	9331	X	6999	-0-	-2332	-0-	557	1	6364	3	N	71	174	1			8
							78	9									
*01	9455	X	7057	-0-	-2398	-0-	37	1	7020	3	N	-0-					8
02	8540	X	5544	-0-	-2996	-0-	28	1	5516	3	N	-0-					8
03	9672	X	6300	-0-	-3372	-0-	32	1	6268	3	N	-0-					8

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

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
12	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	400	1	14166	3	N	-0-					64
*01	14818	X	14106	-0-	-712	-0-	73	1	13891	3	N	129	183	1			10
							142	9									
02	13384	X	12479	-0-	-905	-0-	64	1	12415	3	N	-0-					10
03	14818	X	13338	-0-	-1480	-0-	68	1	13270	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9021	X	7659	-0-	-1362	-0-	210	1	7449	3	N	-0-					13
*01	9021	X	6795	-0-	-2226	-0-	36	1	6759	3	N	-0-					13
02	8148	X	6062	-0-	-2086	-0-	31	1	6031	3	N	-0-					13
03	8308	X	6892	-0-	-1416	-0-	35	1	6857	3	N	-0-					13

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8866	X	7536	-0-	-1330	-0-	747	1	6600	3	N	172	188	1			8
							189	9									
*01	7998	X	6398	-0-	-1600	-0-	34	1	6364	3	N	-0-					8
02	7224	X	6620	-0-	-604	-0-	34	1	6586	3	N	-0-					8
03	7998	X	7099	-0-	-899	-0-	36	1	7063	3	N	-0-					8

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
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
12	10633	X	9824	-0-	-809	-0-	262	1	9287	3	N	250	178	1			152
							275	9									
*01	10292	X	9297	-0-	-995	-0-	49	1	9248	3	N	-0-					152
02	8932	X	8425	-0-	-507	-0-	42	1	8253	3	N	118	180	1			90
							130	9									
03	9827	X	8903	-0-	-924	-0-	45	1	8858	3	N	-0-					90

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
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									
12	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	990	1	17859	3	N	135	163	1			114
							149	9									
*01	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	89	1	16840	3	N	105	165	1			54
							116	9									
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	44	1	8627	3	N	74					128
							81	9									
*03	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	90	1	17638	3	N	134					262
							147	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
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									
12	12524	X	3814	-0-	-8710	-0-	191	1	3436	3	N	170	176	1			215
							187	9									
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	85					300
02	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	63	1	12213	3	N	288	365	1			223
							317	9									
*03	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	72	1	14087	3	N	219	185	1			257
							241	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	17980	X	16992	-0-	-988	-0-	87	1	16905	3	Y	-0-					-0-
01	17980	X	16840	-0-	-1140	-0-	88	1	16752	3	Y	-0-					-0-
02	16100	X	15501	-0-	-599	-0-	79	1	15422	3	Y	-0-					-0-
03	17825	X	16811	-0-	-1014	-0-	85	1	16726	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
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-
12	18228	X	16571	-0-	-1657	-0-	84	1	16487	3	Y	-0-					-0-
01	18228	X	16206	-0-	-2022	-0-	85	1	16121	3	Y	-0-					-0-
02	16184	X	14859	-0-	-1325	-0-	76	1	14752	3	Y	28					28
							31	9									
03	17360	X	14982	-0-	-2378	-0-	76	1	14906	3	Y	-0-					28

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
*04	12780	X	12140	-0-	-640	-0-	56	1	11988	3	N	87	181	1			72
							96	9									
05	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	72	1	14632	3	N	92					164
							101	9									
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									
12	11749	X	10729	-0-	-1020	-0-	55	1	10612	3	N	56					149
							62	9									
01	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	55	1	10409	3	N	120	187	1			82
							132	9									
02	10220	X	9548	-0-	-672	-0-	48	1	9412	3	N	80					162
							88	9									
03	11315	X	10450	-0-	-865	-0-	53	1	10310	3	N	79	188	1			53
							87	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	14756	X	13246	-0-	-1510	-0-	772	1	12280	3	N	176	178	1			132
							194	9									
01	13733	X	8452	-0-	-5281	-0-	670	1	7641	3	N	128					260
							141	9									
*02	12404	X	9376	-0-	-3028	-0-	651	1	8568	3	N	143	170	1			233
							157	9									
03	13237	X	11431	-0-	-1806	-0-	767	1	10496	3	N	153	183	1			203
							168	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	779	1	13325	3	N	418	536	1			206
							460	9									
*01	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	56	1	10601	3	N	476	543	1			139
							524	9									
02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	39	1	7519	3	N	509	364	1			284
							560	9									
*03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	52	1	10220	3	N	395	357	1			322
							435	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18197	X	17388	-0-	-809	-0-	89	1	17299	3	Y	-0-					-0-
01	17732	X	17708	-0-	-24	-0-	93	1	17615	3	Y	-0-					-0-
02	16128	X	15965	-0-	-163	-0-	82	1	15883	3	Y	-0-					-0-
03	17856	X	17228	-0-	-628	-0-	87	1	17141	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	34782	X	32403	-0-	-2379	-0-	1046	1	31357	3	N	-0-					-0-
01	33449	X	31778	-0-	-1671	-0-	1112	1	30666	3	N	-0-					-0-
02	30212	X	29479	-0-	-733	-0-	990	1	28489	3	N	-0-					-0-
03	33449	X	31778	-0-	-1671	-0-	1112	1	30666	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
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-
12	41602	X	37378	-0-	-4224	-0-	1207	1	36171	3	N	-0-					-0-
01	40765	X	36656	-0-	-4109	-0-	1283	1	35373	3	N	-0-					-0-
02	36568	X	33076	-0-	-3492	-0-	1110	1	31966	3	N	-0-					-0-
03	39153	X	36656	-0-	-2497	-0-	1283	1	35373	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	12865	3	N	-0-					7
*01	13330	X	11977	-0-	-1353	-0-	62	1	11720	3	N	177	177	1			7
							195	9									
02	12040	X	11567	-0-	-473	-0-	59	1	11508	3	N	-0-					7
03	13330	X	12159	-0-	-1171	-0-	62	1	12097	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	21638	X	19792	-0-	-1846	-0-	101	1	19691	3	N	-0-					-0-
01	21638	X	19842	-0-	-1796	-0-	104	1	19738	3	N	-0-					-0-
02	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	101	1	19660	3	N	-0-					-0-
*03	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	111	1	21657	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11594	X	9305	-0-	-2289	-0-	444	1	8861	3	N	-0-					27
*01	13361	X	2590	-0-	-10771	-0-	13	1	2577	3	N	-0-					27
02	12068	X	10041	-0-	-2027	-0-	51	1	9990	3	N	-0-					27
*03	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	70	1	13769	3	N	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	17608	X	15905	-0-	-1703	-0-	760	1	15145	3	N	-0-					98
*01	17608	X	15898	-0-	-1710	-0-	84	1	15814	3	N	-0-					98
02	15456	X	15016	-0-	-440	-0-	77	1	14826	3	N	103	179	1			22
							113	9									
03	15903	X	14908	-0-	-995	-0-	76	1	14832	3	N	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	55	1	10690	3	N	-0-					27
*01	9362	X	8313	-0-	-1049	-0-	44	1	8269	3	N	-0-					27
02	8456	X	7545	-0-	-911	-0-	39	1	7506	3	N	-0-					27
*03	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	48	1	9346	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	23839	X	16081	-0-	-7758	-0-	877	1	14975	3	N	208	348	1			60
							229	9									
*01	17329	X	15312	-0-	-2017	-0-	79	1	15021	3	N	193					253
							212	9									
02	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	84	1	16323	3	N	209	365	1			97
							230	9									
*03	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	90	1	17650	3	N	225	191	1			131
							248	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

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
12	9362	X	5109	-0-	-4253	-0-	244	1	4865	3	N	-0-					22
*01	9362	X	1830	-0-	-7532	-0-	10	1	1820	3	N	-0-					22
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	38	1	7347	3	N	154	169	1			7
							169	9									
03	7626	X	7071	-0-	-555	-0-	36	1	7035	3	N	-0-					7

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

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
12	17856	X	16049	-0-	-1807	-0-	109	1	15940	3	N	-0-					21
01	17608	X	16171	-0-	-1437	-0-	113	1	16058	3	N	-0-					21
02	15456	X	14165	-0-	-1291	-0-	73	1	14090	3	N	2					23
							2	9									
03	16554	X	15679	-0-	-875	-0-	80	1	15584	3	N	14					37
							15	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

*12	103183	X	103183	-0-	-0-	-0-	2221	1	100962	2	N	-0-					-0-
01	153264	X	148873	-0-	-4391	-0-	5211	1	143662	2	N	-0-					-0-
02	138432	X	112763	-0-	-25669	-0-	3785	1	108978	2	N	-0-					-0-
03	153264	X	146382	-0-	-6882	-0-	5124	1	141258	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, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 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
*12	101368	X	101368	-0-	-0-	-0-	2182	1	99186	2	N	-0-					-0-
01	182621	X	143156	-0-	-39465	-0-	5012	1	138144	2	N	-0-					-0-
02	164948	X	111174	-0-	-53774	-0-	3732	1	107442	2	N	-0-					-0-
03	182621	X	146072	-0-	-36549	-0-	5114	1	140958	2	N	-0-					-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	992	-0-	-558	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

10	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
01	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	0		-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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0		-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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0		-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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0		-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					48
11	1950	X	516	-0-	-1434	-0-	516	2			N	-0-					48
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					48
01	2015	X	38	-0-	-1977	-0-	38	2			N	-0-					48
02	1820	X	44	-0-	-1776	-0-	44	2			N	-0-					48
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					48

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 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
10	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			N	-0-					87
11	2520	N	453	-0-	-2067	-0-	453	2			N	-0-					87
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					87
01	2170	N	63	-0-	-2107	-0-	63	2			N	-0-					87
02	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					85
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					85
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	1					16
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	Y	7					23
							8	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	8	1	217	2	Y	4					27
							4	9									
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	5					32
							6	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

10	5952	X	3320	-0-	-2632	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4415	-0-	-1345	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	3139	-0-	-2813	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4367	-0-	-1009	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	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

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - PLUGGED 01/09/18

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - PLUGGED 02/28/18

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					20
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	2	8	9	N	7					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	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

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	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

10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5899	-0-	-1181	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5240	-0-	-2076	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3590	-0-	-3385	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3488	-0-	-3204	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - PLUGGED 01/15/18

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
10	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
11	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
12	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
01	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	13199	-0-	-3545	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	749	-0-	749	749	749	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	749					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	749					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
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	142	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	115	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		428	-0-	428	1280	428	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9	-0-	9	1289	9	2			N	-0-					-0-
12	1699	X	410	-0-	-1289	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					104
11	12450	X	9965	-0-	-2485	-0-	9948	2	17	9	N	15					119
12	12865	X	9859	-0-	-3006	-0-	9765	2	94	9	N	85					204
01	12121	X	9192	-0-	-2929	-0-	9156	2	36	9	N	33					237
02	10416	X	8232	-0-	-2184	-0-	8232	2			N	-0-					237
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					237

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
10	11563	X	8620	-0-	-2943	-0-	8620	2			N	-0-					68
11	12120	X	7644	-0-	-4476	-0-	7638	2	6	9	N	5					73
12	12524	X	10209	-0-	-2315	-0-	10209	2			N	-0-					73
01	11532	X	850	-0-	-10682	-0-	850	2			N	-0-					73
*02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					73
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					73

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
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	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
10	9672	X	8852	-0-	-820	-0-	8852	2			N	-0-					25
11	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					25
12	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					25
01	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					25
*02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					25
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-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
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					87
11	1020	X	941	-0-	-79	-0-	941	2			N	-0-					87
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					87
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					87
02	952	X	348	-0-	-604	-0-	348	2			N	-0-					87
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-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
10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					105
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					105
12	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					105
01	6417	X	6303	-0-	-114	-0-	6303	2			N	-0-					105
*02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					105
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-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
10	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					195
11	13740	X	10787	-0-	-2953	-0-	10787	2			N	-0-					195
12	15562	X	7178	-0-	-8384	-0-	7178	2			N	-0-					195
01	15562	X	6826	-0-	-8736	-0-	6826	2			N	-0-					195
02	12488	X	8351	-0-	-4137	-0-	8351	2			N	-0-					195
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-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
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					82
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					82
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					82
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					82
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					82
03	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
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
*02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					99
11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					99
12	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					99
01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					99
02	12488	X	12332	-0-	-156	-0-	12332	2			N	-0-					99
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					48
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					52
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2242	2	9	9	N	8					60
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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
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
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	592	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	Y	20	17	1			15
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	567	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	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
10	2480	X	1718	-0-	-762	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	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
10	3100	N	1916	-0-	-1184	441	1849	2	67	9	N	61					470
11	2902	X	2461	-0-	-441	-0-	2392	2	69	9	N	63	175	1			358
12	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	1950	2	81	9	N	74					432
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	66	164	1			334
02	2380	X	364	-0-	-2016	-0-	204	2	160	9	N	145					479
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					479

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
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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
10	19623	X	17516	-0-	-2107	-0-	17516	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	14715	-0-	-4185	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17499	-0-	-2248	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	6767	-0-	-12980	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	14108	-0-	-6360	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	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
10	12896	X	10051	-0-	-2845	-0-	10051	2			N	-0-					117
11	13560	X	8602	-0-	-4958	-0-	8596	2	6	9	N	5					122
12	14012	X	10920	-0-	-3092	-0-	10920	2			N	-0-					122
01	13609	X	12822	-0-	-787	-0-	12809	2	13	9	N	12					134
*02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11190	2	18	9	N	16					150
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					150

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
10	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					154
11	12570	X	10416	-0-	-2154	-0-	10416	2			N	-0-					154
12	13361	X	7938	-0-	-5423	-0-	7938	2			N	-0-					154
01	13361	X	5632	-0-	-7729	-0-	5632	2			N	-0-					154
02	12068	X	4616	-0-	-7452	-0-	4616	2			N	-0-					154
03	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-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
10	2945	X	1607	-0-	-1338	-0-	1607	2			N	-0-					75
11	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	1562	2			N	-0-					75
12	1612	X	1466	-0-	-146	-0-	1466	2			N	-0-					75
01	1581	X	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					75
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-	186	1			58
11	8580	X	8548	-0-	-32	-0-	8519	2	29	9	N	26					84
12	9517	X	8695	-0-	-822	-0-	8664	2	31	9	N	28					112
01	9517	X	8207	-0-	-1310	-0-	8182	2	25	9	N	23					135
02	8512	X	7523	-0-	-989	-0-	7506	2	17	9	N	15					150
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					150

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	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
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
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					12
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	N	9					21
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	813	2	47	9	N	43					64
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					64

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - PLUGGED 01/23/18

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	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
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	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
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
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	713	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	690	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	653	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					137
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					137
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					137
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					137
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					137
03	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
10	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	17373	-0-	-3657	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18115	-0-	-3616	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	18183	-0-	-3548	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	4815	-0-	-14477	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-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
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	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
10	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	174	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	177	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3232	-0-	-408	-0-	172	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3529	-0-	-501	-0-	195	1	3334	2	N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					23
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					23
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					23
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					23
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22568	X	17905	-0-	-4663	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
11	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
01	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
*02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	11328	-0-	-2033	-0-	11328	2			N	-0-					102
11	11700	X	10632	-0-	-1068	-0-	10625	2	7	9	N	6					108
12	12617	X	10621	-0-	-1996	-0-	10545	2	76	9	N	69					177
01	12617	X	9884	-0-	-2733	-0-	9848	2	36	9	N	33					210
02	10332	X	8598	-0-	-1734	-0-	8572	2	26	9	N	24					234
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					234

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

10	23312	X	20993	-0-	-2319	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20941	-0-	-1259	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	20219	-0-	-2349	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	20367	-0-	-1860	-0-	20367	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	11419	-0-	-7873	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					95
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					95
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					97
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					97
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1541	2	17	9	Y	15	15	1			11
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2498	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2738	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	2	22	9	Y	20	17	1			15
03	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	2300	2	19	9	Y	17	15	1			17

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	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

10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					110
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	10889	-0-	-1728	-0-	10842	2	47	9	N	43					168
11	11880	X	10314	-0-	-1566	-0-	10310	2	4	9	N	4					172
12	12059	X	10646	-0-	-1413	-0-	10631	2	15	9	N	14					186
01	11718	X	10196	-0-	-1522	-0-	10188	2	8	9	N	7					193
*02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10313	2	28	9	N	25					218
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					218

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
10	9176	X	5042	-0-	-4134	-0-	5042	2			N	-0-					78
11	9000	X	3645	-0-	-5355	-0-	3641	2	4	9	N	4					82
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					82
01	9083	X	2713	-0-	-6370	-0-	2713	2			N	-0-					82
02	8204	X	3251	-0-	-4953	-0-	3251	2			N	-0-					82
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					82

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	Y	1					16
							1	9									
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	99	1	2728	2	Y	7					23
							8	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	86	1	2277	2	Y	4					27
							4	9									
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	91	1	2317	2	Y	5					32
							6	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

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
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	941	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	Y	17	15	1			17

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

10	12772	X	10856	-0-	-1916	-0-	10821	2	35	9	N	32					141
11	12120	X	10369	-0-	-1751	-0-	10321	2	48	9	N	44					185
12	12152	X	10340	-0-	-1812	-0-	10332	2	8	9	N	7					192
01	11439	X	10796	-0-	-643	-0-	10760	2	36	9	N	33	178	1			47
02	10052	X	9526	-0-	-526	-0-	9449	2	77	9	N	70					117
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					117

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					144
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					144
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					144
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					144
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					144
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	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
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	6949	-0-	6949	10217	6842	2	107	9	N	97					97
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10217					N	NO RPT					97

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
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
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					14
01	992	N	691	-0-	-301	-0-	681	2	10	9	N	9					23
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	2			N	-0-					23
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					23

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
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2685	-0-	-31	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					220
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					220
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					220
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					220
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					220
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					220

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					47
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					47
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					47
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					47
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					47
03	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
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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	269	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	286	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	96	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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
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-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	286	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	560	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	476	1	3538	2	N	-0-					-0-
*03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	272	1	4588	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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8990	X	8511	-0-	-479	-0-	8511	2			N	-0-					110
11	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	8326	2			N	-0-					110
12	9021	X	8418	-0-	-603	-0-	8418	2			N	-0-					110
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9112	2	42	9	N	38					148
02	8176	X	7517	-0-	-659	-0-	7378	2	139	9	N	126	131	1			143
03	8618	X	8565	-0-	-53	-0-	8565	2			N	-0-					143

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1120	1	4422	2	N	-0-					-0-
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1020	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1044	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	1130	1	3412	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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					89
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					89
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					89
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					89
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					89
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	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-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8060	-0-	-31	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7692	-0-	-399	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3292	-0-	-4016	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

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									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	2	Y	1					16
							1	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	79	1	2158	2	Y	7					23
							8	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	2	Y	4					27
							4	9									
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	86	1	2213	2	Y	5					32
							6	9									

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

10		DLQ G-10	134	-0-	134	802	134	2			Y	-0-					91
11		DLQ G-10	168	-0-	168	970	168	2			Y	-0-					91
12	1145	N	175	-0-	-970	-0-	175	2			Y	-0-					91
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					91
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	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

10	4991	X	2728	-0-	-2263	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	417	-0-	-2047	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1147	-0-	-1581	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

10	15128	X	14083	-0-	-1045	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
11	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14082	-0-	-736	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	7124	-0-	-4656	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*02	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	N	22					109
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					112
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					112
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7					119
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	157	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2225	-0-	-534	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					53
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					53
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					53
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3479	2	52	9	N	47					100
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					100
*03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					100

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4464	X	3631	-0-	-833	-0-	326	1	3305	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	403	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	450	1	4635	2	N	-0-					-0-
*03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	393	1	4022	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					75
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					75
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					75
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					75
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					75
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2435	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2160	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2340	2	19	9	Y	17	15	1			17

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 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
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1112	-0-	-848	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	273	1	8781	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	5206	-0-	-3877	-0-	270	1	4936	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	2474	-0-	-5730	-0-	99	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	913	-0-	-8139	-0-	913	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	684	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	661	-0-	-2346	-0-	661	1			N	-0-					-0-
02	2716	X	705	-0-	-2011	-0-	589	1	116	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	645	1	1996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	88	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2333	-0-	-19	-0-	85	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1349	-0-	-542	-0-	51	1	1298	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

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-
12	3309	X	2835	-0-	-474	-0-	313	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	313	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	283	1	1752	2	N	-0-					-0-
*03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	313	1	2098	2	N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

10	5394	X	5068	-0-	-326	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4336	-0-	-312	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	18					23
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	70					93
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9057	2	99	9	N	90	183	1			-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	65					65
*02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7909	2	8	9	N	7					72
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	6944	X	5969	-0-	-975	-0-	362	1	5607	2	N	-0-					-0-
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	594	1	7150	2	N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	424	1	6616	2	N	-0-					-0-
*03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	541	1	7368	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
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-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	647	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2048	-0-	-618	-0-	622	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1696	-0-	-488	-0-	592	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	644	1	1197	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
10	3100	N	3302	-0-	202	1482	3302	2			N	-0-					-0-
11	4425	X	2943	-0-	-1482	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	816	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	793	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	742	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	Y	17	15	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

10	8153	X	8144	-0-	-9	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7110	-0-	-570	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7350	-0-	-1144	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7619	-0-	-875	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6856	-0-	-788	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

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-
12	4743	X	4074	-0-	-669	-0-	247	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3596	-0-	-1085	-0-	276	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4082	-0-	-146	-0-	246	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	249	1	3392	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

10	1457	X	936	-0-	-521	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

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-
12	6045	X	4859	-0-	-1186	-0-	313	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	313	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4341	-0-	-1063	-0-	283	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	313	1	4469	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1157	1	5161	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	1057	1	4703	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5309	-0-	-263	-0-	1075	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3054	-0-	-3239	-0-	726	1	2328	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	84	1	2207	2	N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	81	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	2	N	-0-					-0-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	84	1	2147	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7347	X	7341	-0-	-6	-0-	244	1	7097	2	N	-0-					-0-
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	253	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	250	1	7109	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7199	-0-	-148	-0-	234	1	6965	2	N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	2			N	-0-					167
11	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	2114	2	46	9	N	42	172	1			37
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6009	2	94	9	N	85					122
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5879	2	89	9	N	81					203
*02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6088	2	67	9	N	61	184	1			80
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					80

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5952	X	5026	-0-	-926	-0-	1090	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4568	-0-	-1260	-0-	1060	1	3508	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3894	-0-	-922	-0-	962	1	2932	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4069	-0-	-1108	-0-	1019	1	3050	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	N	23					232
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	8					240
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					240
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	N	10					250
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	N	18					268
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	557	1	2335	2	N	-0-					77
01	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	519	1	2150	2	N	-0-					77
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	491	1	2263	2	N	-0-					77
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	561	1	2462	2	N	30					107
							33	9									

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	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

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					156
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					156
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					156
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					156
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	853	2			N	-0-					156
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

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-
12	6107	X	5885	-0-	-222	-0-	221	1	5664	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5433	-0-	-705	-0-	174	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5161	-0-	-383	-0-	191	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5556	-0-	-582	-0-	212	1	5344	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
12	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	308	1	3662	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	287	1	3649	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3746	-0-	-258	-0-	283	1	3463	2	N	-0-			-0-
*03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	313	1	4129	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
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	792	1	344	2	N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	402	1	5319	2	N	-0-			-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	363	1	4963	2	N	-0-			-0-
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	350	1	5331	2	N	-0-			-0-
*03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	398	1	5165	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
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
01	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
02	2688	X	2454	-0-	-234	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
03	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	2600	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	465	N	37	-0-	-428	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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
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-
12	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	464	1	4616	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4836	-0-	4836	9916	95	1	4741	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5195	-0-	5195	15111	447	1	4748	2	Y	-0-					-0-
*03	20214	X	5103	-0-	-15111	-0-	464	1	4639	2	Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

10	8091	X	6882	-0-	-1209	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6703	-0-	-1127	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6823	-0-	-1020	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6136	-0-	-1552	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6852	-0-	-61	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

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
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1055	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	960	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	Y	17	15	1			17

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	313 101	1 9	5136	2	N	92					176
11	5400	X	5378	-0-	-22	-0-	303 96	1 9	4979	2	N	87	179	1			84
12	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	310 112	1 9	5130	2	N	102					186
01	5766	X	5486	-0-	-280	-0-	288 103	1 9	5095	2	N	94	175	1			105
02	5012	X	5002	-0-	-10	-0-	282 99	1 9	4621	2	N	90					195
03	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	306 92	1 9	5039	2	N	84	184	1			95

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
10	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	586 31	1 9	2486	2	N	28					95
11	3750	X	2842	-0-	-908	-0-	541 24	1 9	2277	2	N	22	13	1			104
12	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	521 24	1 9	2115	2	N	22					126
01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	549 40	1 9	2446	2	N	36					162
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	499 22	1 9	2675	2	N	20					182
*03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	556 24	1 9	2918	2	N	22					204

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	4774	X	3281	-0-	-1493	-0-	496	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	464	1	4752	2	N	-0-					-0-
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	298	1	4935	2	N	-0-					-0-
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	335	1	4863	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
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-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	117	1	1544	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	880	-0-	-670	-0-	68	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	714	-0-	-1162	-0-	57	1	657	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	90	1	1419	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
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7053	-0-	-821	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6193	-0-	-919	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7203	-0-	-671	-0-	7203	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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	683	1	5214	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	568	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3347	-0-	-265	-0-	496	1	2851	2	N	-0-					-0-
*03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	614	1	5146	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
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
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	374	1	4342	2	N	-0-	16	1			4
01	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	362	1	3779	2	N	2					6
							2	9									
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	381	1	3918	2	N	-0-					6
*03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	408	1	4641	2	N	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3628	2	19	9	N	17					154
01	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3453	2	19	9	N	17					171
02	3444	X	3110	-0-	-334	-0-	3093	2	17	9	N	15					186
03	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	3520	2	13	9	N	12					198

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	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-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	10416	-0-	-2573	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6687	-0-	-2313	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	5355	-0-	-7634	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	6513	-0-	-5219	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

10	23653	X	22200	-0-	-1453	-0-	22200	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21200	-0-	-1660	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	22101	-0-	-870	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	21888	-0-	-1083	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	18628	-0-	-1952	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	779	2	58	9	N	53					263
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					270
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	774	2	31	9	N	28	185	1			113
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28					141
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	2	13	9	N	12					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

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
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	449	1	1271	2	Y	-0-					41
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	298	1	1557	2	Y	-0-					41
02	1344	N	658	-0-	-686	-0-	269	1	389	2	Y	-0-					41
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	420	1	1847	2	Y	-0-					41

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

10	10013	X	9674	-0-	-339	-0-	313	1	9361	2	N	-0-					87
11	9690	X	9306	-0-	-384	-0-	299	1	9007	2	N	-0-					87
12	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	313	1	9118	2	N	-0-					87
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	311	1	9935	2	N	-0-					87
*02	8932	X	8860	-0-	-72	-0-	301	1	8559	2	N	-0-					87
03	9672	X	9512	-0-	-160	-0-	309	1	9203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7106	-0-	-1388	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7233	-0-	-131	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1255	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	1167	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1992	-0-	-416	-0-	1099	1	893	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2253	-0-	-413	-0-	1250	1	1003	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	101	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	63	1	575	2	N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	141	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	N	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	156	1	1722	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					167
11	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2			N	-0-					167
12	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	2			N	-0-					167
01	4991	X	4955	-0-	-36	-0-	4955	2			N	-0-					167
02	4508	X	4342	-0-	-166	-0-	4342	2			N	-0-					167
03	4991	X	4745	-0-	-246	-0-	4745	2			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	832	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	813	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	755	1	1136	2	N	-0-					-0-
*03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	862	1	1796	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
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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
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
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1127	1	2367	2	N	-0-	13	1			3
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	1042	1	1525	2	N	1					4
							1	9									
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	896	1	744	2	N	-0-					4
*03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1011	1	977	2	N	-0-					4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	291	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	291	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	263	1	4587	2	N	-0-					-0-
*03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	287	1	4288	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	836	1	2918	2	N	-0-	14	1			3
01	4154	X	3282	-0-	-872	-0-	758	1	2522	2	N	2					5
							2	9									
02	3696	X	3274	-0-	-422	-0-	800	1	2474	2	N	-0-					5
03	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	858	1	2738	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4185	X	3127	-0-	-1058	-0-	964	1	2163	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	1823	-0-	-2362	-0-	140	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2470	-0-	-1310	-0-	806	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3333	-0-	-573	-0-	1014	1	2319	2	Y	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	158	1	2143	2	Y	-0-					10
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	155	1	2148	2	Y	-0-					10
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	127	1	1985	2	Y	-0-					10
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	151	1	2172	2	Y	-0-					10

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10726	X	5589	-0-	-5137	-0-	550	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	7362	-0-	-2589	-0-	706	1	6656	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	5338	-0-	-2782	-0-	583	1	4755	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7034	-0-	-1243	-0-	687	1	6347	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4185	X	3447	-0-	-738	-0-	1353	1	2094	2	N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	1256	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1331	1	2813	2	N	-0-					-0-
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1453	1	3210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	1			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					-0-
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

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-
12	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	841	1	3447	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-	847	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3151	-0-	-881	-0-	778	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	862	1	3213	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

10	15	X	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	143	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	940	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	949	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	983	2	19	9	Y	17	15	1			17

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	563	1	122	2	Y	28	31	1			27
							31	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	557	1	675	2	Y	29	31	1			25
							32	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	546	1	774	2	Y	53	62	1			16
							58	9									
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	578	1	858	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

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-
12	3410	X	2308	-0-	-1102	-0-	1709	1	599	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2230	-0-	-1180	-0-	1536	1	694	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1353	-0-	-1391	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
*03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1701	1	1702	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

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-
12	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	696	1	3087	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	505	-0-	-4176	-0-	505	1			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4083	-0-	-145	-0-	693	1	3390	2	Y	-0-					-0-
*03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	796	1	4224	2	Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	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

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-
12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	668	1	8300	2	N	-0-					-0-
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	627	1	7632	2	N	-0-					-0-
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	583	1	5515	2	N	-0-					-0-
*03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	650	1	6057	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	5735	X	5571	-0-	-164	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5034	-0-	-1011	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4532	-0-	-732	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4922	-0-	-658	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

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-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	501	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	458	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	460	1	1858	2	N	-0-					-0-
*03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	493	1	2587	2	N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

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-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	800	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	766	-0-	-1559	-0-	766	1			N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	778	1	1781	2	N	-0-					-0-
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	862	1	1729	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1771	-0-	-368	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	23					216
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3718	2	114	9	N	104					320
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-	168	1			152
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3713	2	68	9	N	62					214
02	2352	X	2120	-0-	-232	-0-	2090	2	30	9	N	27					241
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					241

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

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
12	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	308	1	4585	2	N	-0-					12
01	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	293	1	4490	2	N	-0-					12
02	4452	X	4062	-0-	-390	-0-	281	1	3781	2	N	-0-					12
03	4898	X	4677	-0-	-221	-0-	313	1	4319	2	N	41					53
							45	9									

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

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-
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	287	1	4525	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4193	-0-	-953	-0-	282	1	3911	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4150	-0-	-498	-0-	263	1	3887	2	N	-0-					-0-
*03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	280	1	5335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	146	1	3089	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2732	-0-	-1205	-0-	137	1	2595	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2989	-0-	-455	-0-	151	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2736	-0-	-1077	-0-	343	1	2393	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9088	-0-	-2475	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	11189	-0-	-1	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11401	-0-	-162	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11121	-0-	-101	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9741	-0-	-703	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10334	-0-	-1229	-0-	10334	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
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
12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	437	1	10356	2	N	-0-					143
01	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	503	1	9942	2	N	-0-					143
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	383	1	8402	2	N	-0-					143
*03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	403	1	8444	2	N	-0-	125	1			18

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	493	1	8283	2	N	-0-					-0-
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	483	1	8466	2	N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	444	1	7515	2	N	-0-					-0-
*03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	572	1	9132	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
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
12	4278	X	3072	-0-	-1206	-0-	1140	1	1932	2	Y	-0-					53
01	4247	X	2023	-0-	-2224	-0-	934	1	1004	2	Y	77	92	1			38
							85	9									
02	3836	X	2978	-0-	-858	-0-	1036	1	1942	2	Y	-0-					38
03	4247	X	3490	-0-	-757	-0-	1229	1	2226	2	Y	32					70
							35	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	30	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

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
12	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	686	1	2401	2	Y	-0-					22
01	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	889	1	1866	2	Y	-0-					22
02	2912	X	2870	-0-	-42	-0-	781	1	2089	2	Y	-0-					22
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	736	1	2388	2	Y	14					36
							15	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

10	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6264	-0-	-339	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5787	-0-	-541	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5967	-0-	-1039	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	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

10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	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

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-
12	6045	X	5299	-0-	-746	-0-	210	1	5089	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	3379	-0-	-2666	-0-	313	1	3066	2	Y	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	158	1	5897	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	2125	-0-	-3920	-0-	356	1	1769	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

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-
12	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	527	1	2417	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2451	-0-	-680	-0-	612	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2472	-0-	-356	-0-	547	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	635	1	2216	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	227	1	6602	2	Y	-0-					10
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	208	1	6643	2	Y	-0-					10
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	207	1	5906	2	Y	-0-					10
*03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	244	1	7286	2	Y	-0-					10

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	1			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	1			N	-0-					-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

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-
12	7440	X	5857	-0-	-1583	-0-	526	1	5331	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	3771	-0-	-3018	-0-	390	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	3707	-0-	-2117	-0-	328	1	3379	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5275	-0-	-1173	-0-	469	1	4806	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

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-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	283	1	4803	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	283	1	3950	2	N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	263	1	5005	2	N	-0-					-0-
*03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	291	1	5286	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

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-
12	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	350	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5540	-0-	-536	-0-	298	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5133	-0-	-355	-0-	129	1	5004	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3638	-0-	-2252	-0-	146	1	3492	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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
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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	40	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	930	N	275	-0-	-655	-0-	250	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1528	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	636	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	560	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	348	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
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
12	6076	X	5096	-0-	-980	-0-	448	1	4648	2	N	-0-					17
01	5766	X	4023	-0-	-1743	-0-	443	1	3580	2	N	-0-					17
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	376	1	3342	2	N	-0-					17
03	5084	X	3288	-0-	-1796	-0-	391	1	2897	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
10	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3345	-0-	345	508	3345	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3222	-0-	122	630	3222	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1726	-0-	-1219	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2622	-0-	-38	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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
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
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1039	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1115	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1022	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
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-
12	3906	X	3582	-0-	-324	-0-	217	1	3365	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3041	-0-	-803	-0-	233	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2546	-0-	-954	-0-	153	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2893	-0-	-982	-0-	198	1	2695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	569	1	3493	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3853	-0-	-611	-0-	637	1	3216	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3496	-0-	-452	-0-	573	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	678	1	3027	2	Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 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
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	N	10					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					34
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1616	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1715	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
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
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2720	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3129	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3010	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3324	2	19	9	Y	17	15	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
12	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	179	1	2073	2	Y	31					46
							34	9									
01	2480	X	1731	-0-	-749	-0-	155	1	1576	2	Y	-0-					46
02	2240	X	2131	-0-	-109	-0-	156	1	1975	2	Y	-0-					46
03	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	173	1	1831	2	Y	101	119	1			28
							111	9									

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
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-
12	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	288	1	8121	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	3585	-0-	-4971	-0-	272	1	3313	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	5244	-0-	-2624	-0-	244	1	5000	2	N	-0-					-0-
*03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	288	1	9038	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	3968	X	2139	-0-	-1829	-0-	586	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	474	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3223	-0-	-473	-0-	425	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	483	1	3489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	657	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	4893	-0-	-1338	-0-	762	1	4131	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4137	-0-	-819	-0-	721	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5178	-0-	-340	-0-	839	1	4339	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
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-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	530	1	7522	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6625	-0-	-2117	-0-	505	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7119	-0-	-777	-0-	438	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6976	-0-	-1394	-0-	487	1	6489	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	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
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
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1346	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1615	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1223	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1298	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
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
12	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	642	1	2616	2	Y	-0-					40
01	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	652	1	2513	2	Y	-0-					40
02	2996	X	2678	-0-	-318	-0-	694	1	1984	2	Y	-0-					40
*03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	713	1	2717	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
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
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	564	1	3481	2	Y	-0-					40
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	554	1	3798	2	Y	-0-					40
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	356	1	3231	2	Y	-0-					40
03	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	493	1	2815	2	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1168	1	851	2	Y	-0-					18
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1139	1	959	2	Y	-0-					18
02	1932	N	1576	-0-	-356	-0-	1039	1	537	2	Y	-0-					18
03	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1193	1	500	2	Y	14					32
							15	9									

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
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
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	236	1	4923	2	Y	-0-					7
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	202	1	3773	2	Y	-0-					7
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	181	1	3557	2	Y	-0-					7
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	203	1	3780	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
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
12	3875	X	3199	-0-	-676	-0-	716	1	2483	2	Y	-0-					51
01	3875	X	1745	-0-	-2130	-0-	343	1	1402	2	Y	-0-					51
02	3500	X	3431	-0-	-69	-0-	288	1	3143	2	Y	-0-					51
*03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	373	1	3555	2	Y	76					127
							84	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	1151	1	2036	2	N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1183	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1099	1	1753	2	N	-0-					-0-
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1048	1	2228	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	675	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	633	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	2	22	9	Y	20	17	1			15
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	664	2	19	9	Y	17	15	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	859	1	1473	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	645	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1708	-0-	-504	-0-	570	1	1138	2	N	-0-					-0-
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	862	1	1716	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	288	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	123	1	3940	2	N	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	62	1	3584	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	211	1	3121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	979	1	2596	2	N	8					72
							9	9									
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1013	1	3076	2	N	14					86
							15	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	867	1	2392	2	N	12					98
							13	9									
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	962	1	3636	2	N	9					107
							10	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	523	1	3639	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4196	-0-	-640	-0-	497	1	3699	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3828	-0-	-540	-0-	479	1	3349	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	529	1	3522	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7223	X	5690	-0-	-1533	-0-	320	1	5370	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5080	-0-	-2112	-0-	274	1	4806	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5034	-0-	-930	-0-	281	1	4753	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5319	-0-	-912	-0-	313	1	5006	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	704	1	1156	2	Y	28	31	1			27
							31	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	696	1	632	2	Y	29	31	1			25
							32	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	632	1	1111	2	Y	53	62	1			16
							58	9									
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	695	1	1411	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 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
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-
12	3100	N	1078	-0-	-2022	1332	1078	1			Y	-0-					-0-
01	2232	X	900	-0-	-1332	-0-	900	1			Y	-0-					-0-
02	1596	X	239	-0-	-1357	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	573	1	2540	2	Y	-0-					22
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	565	1	2656	2	Y	-0-					22
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	494	1	2159	2	Y	-0-					22
*03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	572	1	2394	2	Y	14					36
							15	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 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
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
11	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
12	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5728	-0-	-124	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

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
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
12	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	4374	2			N	-0-					118
01	4960	X	3530	-0-	-1430	-0-	278	1	3252	2	N	-0-					118
02	4172	X	2919	-0-	-1253	-0-	240	1	2679	2	N	-0-					118
03	4371	X	2409	-0-	-1962	-0-	289	1	2059	2	N	55					173
							61	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2979	-0-	-241	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

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
12	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	813	1	5933	2	N	-0-					45
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	829	1	5420	2	N	-0-					45
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	771	1	5338	2	N	-0-					45
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	840	1	5153	2	N	-0-					45

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

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
12	7037	X	6147	-0-	-890	-0-	5964	2	183	9	N	166	186	1			105
01	7037	X	6362	-0-	-675	-0-	6195	2	167	9	N	152					257
02	5936	X	5711	-0-	-225	-0-	5545	2	166	9	N	151	190	1			218
03	6479	X	5847	-0-	-632	-0-	5708	2	139	9	N	126	180	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					29

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

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
12	3348 X	3026	-0-	-322	-0-	207	1	2819	2	Y	-0-					10
01	3441 X	2807	-0-	-634	-0-	257	1	2540	2	Y	9					19
						10	9									
02	3108 X	2998	-0-	-110	-0-	226	1	2772	2	Y	-0-					19
03	3441 X	2470	-0-	-971	-0-	230	1	2240	2	Y	-0-					19

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

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-
12	6200 X	5675	-0-	-525	-0-	425	1	5250	2	Y	-0-					-0-
01	6200 X	4826	-0-	-1374	-0-	444	1	4382	2	Y	-0-					-0-
02	5600 X	5132	-0-	-468	-0-	435	1	4697	2	Y	-0-					-0-
*03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	523	1	5546	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

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-
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	691	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4340 X	3279	-0-	-1061	-0-	575	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	573	1	3520	2	Y	-0-					-0-
*03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	590	1	4569	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

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-
12	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	380	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	317	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	301	1	4752	2	N	-0-					-0-
*03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	323	1	4700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 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
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-
12	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	263	1	4702	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5289	-0-	-136	-0-	271	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	263	1	5136	2	N	-0-					-0-
*03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	291	1	4954	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

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
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	422	1	4316	2	Y	-0-					51
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	258	1	4175	2	Y	-0-					51
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	131	1	3205	2	Y	-0-					51
03	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	151	1	3744	2	Y	76					127
							84	9									

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3733	2	2	9	N	2					113
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3634	2	8	9	N	7					120
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1533	2	30	9	N	27					147
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	85	1			62
*02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	N	2					64
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					64

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

10	6479	X	5432	-0-	-1047	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4537	-0-	-1223	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4475	-0-	-1198	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4124	-0-	-1301	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4221	-0-	-679	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4132	-0-	-1293	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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									
12	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	429	1	2045	2	N	1					8
							1	9									
01	2697	X	2263	-0-	-434	-0-	475	1	1722	2	N	60					68
							66	9									
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	507	1	3289	2	N	-0-					68
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	564	1	3202	2	N	-0-					68

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

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
12	7006	X	5028	-0-	-1978	-0-	398	1	4630	2	N	-0-	20	1			4
01	7006	X	5274	-0-	-1732	-0-	461	1	4810	2	N	3					7
							3	9									
02	5180	X	4800	-0-	-380	-0-	426	1	4374	2	N	-0-					7
03	5735	X	5660	-0-	-75	-0-	457	1	5203	2	N	-0-					7

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

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
12	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	470	1	5484	2	N	-0-					140
01	6727	X	6088	-0-	-639	-0-	427	1	5560	2	N	92	187	1			45
							101	9									
02	6076	X	5483	-0-	-593	-0-	402	1	5081	2	N	-0-					45
03	6727	X	6368	-0-	-359	-0-	467	1	5901	2	N	-0-					45

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

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-
12	4123	X	3825	-0-	-298	-0-	461	1	3364	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3058	-0-	-1065	-0-	488	1	2570	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2903	-0-	-821	-0-	472	1	2431	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	539	1	2859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	20377	-0-	-176	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	19806	-0-	-84	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
12	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
01	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	15862	-0-	-2534	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-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
10	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4770	-0-	-1050	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4354	-0-	-1257	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4278	-0-	-790	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4307	-0-	-1304	-0-	4307	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
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-
12	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	159	1	10392	2	N	-0-					-0-
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	158	1	10265	2	N	-0-					-0-
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	123	1	8830	2	N	-0-					-0-
*03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	154	1	9744	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5812	-0-	-938	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5847	-0-	-1376	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7122	-0-	-101	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	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
10	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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									
12	3162	X	2366	-0-	-796	-0-	434	1	1932	2	Y	-0-					8
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	467	1	3157	2	Y	-0-					8
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	454	1	3911	2	Y	-0-					8
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	547	1	3563	2	Y	73					81
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
12	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	496	1	2769	2	Y	-0-					51
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	426	1	2869	2	Y	77	92	1			36
							85	9									
02	2968	X	2942	-0-	-26	-0-	447	1	2495	2	Y	-0-					36
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	540	1	2504	2	Y	32					68
							35	9									

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
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
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	631	1	3258	2	Y	-0-					22
01	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	618	1	3203	2	Y	-0-					22
02	3500	X	3144	-0-	-356	-0-	506	1	2638	2	Y	-0-					22
03	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	549	1	3015	2	Y	14					36
							15	9									

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
10	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7359	-0-	-1581	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7453	-0-	-1785	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	6873	-0-	-1962	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6342	-0-	-1638	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7021	-0-	-1814	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7523	-0-	-577	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7558	-0-	-812	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	2652	-0-	-5718	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6124	-0-	-1436	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6369	-0-	-2001	-0-	6369	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
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-
12	9641	X	8908	-0-	-733	-0-	273	1	8635	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8800	-0-	-841	-0-	269	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7911	-0-	-797	-0-	239	1	7672	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8291	-0-	-1350	-0-	233	1	8058	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

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
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	139	1	6013	2	N	-0-					87
01	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	132	1	5753	2	N	120					207
							132	9									
02	5488	X	5372	-0-	-116	-0-	123	1	5208	2	N	37	179	1			65
							41	9									
03	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	137	1	5681	2	N	-0-					65

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

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-
12	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	431	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	447	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2356	-0-	-52	-0-	398	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2351	-0-	-253	-0-	420	1	1931	2	N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2148	-0-	2148	2148	2148	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2148					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2148					Y	-0-					-0-
*03	2148	X	-0-	-0-	-2148	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	1891	X	1065	-0-	-826	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

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
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	277	1	4946	2	Y	31					46
							34	9									
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	294	1	4596	2	Y	-0-					46
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	238	1	4638	2	Y	-0-					46
*03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	266	1	4844	2	Y	101	119	1			28
							111	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

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-
12	9672	X	4839	-0-	-4833	-0-	273	1	4566	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	4196	-0-	-2934	-0-	273	1	3923	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	3817	-0-	-2623	-0-	235	1	3582	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4420	-0-	-974	-0-	265	1	4155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	474	1	4903	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5059	-0-	-831	-0-	474	1	4585	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4877	-0-	-443	-0-	428	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4483	-0-	-1407	-0-	355	1	4128	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
01	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
*03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7315	-0-	-1505	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8320	-0-	-856	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8356	-0-	-1192	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7632	-0-	-992	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7804	-0-	-1744	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	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
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-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	844	1	4400	2	N	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	787	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	764	1	3873	2	N	-0-					-0-
*03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	843	1	4691	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
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5780	-0-	-16	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	401	1	3028	2	N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	395	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	358	1	2880	2	N	-0-					-0-
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	403	1	3612	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	525	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	587	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	521	1	3894	2	N	-0-					-0-
*03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	500	1	4467	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 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
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
12	7471	X	7375	-0-	-96	-0-	7375	2			Y	-0-					46
01	7564	X	7208	-0-	-356	-0-	7173	2	35	9	Y	32	32	1			46
02	6832	X	6358	-0-	-474	-0-	6358	2			Y	-0-					46
03	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7163	2	21	9	Y	19	46	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			Y	-0-					211
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8566	2	1	9	Y	1	172	1			40
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			Y	-0-					40
*03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8826	2	166	9	Y	151	138	1			53

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 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
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-
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	306	1	5584	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	452	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4438	-0-	-322	-0-	359	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5045	-0-	-845	-0-	499	1	4546	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	304	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	148	-0-	-1371	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
02	1092	N	862	-0-	-230	-0-	346	1	516	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5844	-0-	2744	2744	104	1	5740	2	Y	-0-					-0-

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
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-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1284	-0-	-607	-0-	109	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	71	1	1239	2	N	-0-					-0-
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	144	1	2261	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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	658	-0-	-490	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	1295	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
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-
12	3100	X	1779	-0-	-1321	-0-	1151	1	628	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1157	-0-	-1478	-0-	914	1	243	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1253	-0-	-1127	-0-	991	1	262	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	1062	1	131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	13082	X	11435	-0-	-1647	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11584	-0-	-1076	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11630	-0-	-1421	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	10285	-0-	-2456	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10465	-0-	-623	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11793	-0-	-173	-0-	11793	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - P/A 02/05/18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

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
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-
12	6231	X	5982	-0-	-249	-0-	298	1	5684	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5591	-0-	-671	-0-	298	1	5293	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4987	-0-	-669	-0-	269	1	4718	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	298	1	5483	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	164	1	2022	2	N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	170	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	184	1	2508	2	N	-0-					-0-
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	208	1	2950	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 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
10	9362	X	8934	-0-	-428	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8720	-0-	-642	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8258	-0-	-198	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7382	-0-	-1980	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 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
10	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
11	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
01	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
02	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
*03	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

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
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	275	1	6790	2	N	-0-					7
01	6603	X	5720	-0-	-883	-0-	223	1	5497	2	N	-0-					7
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	254	1	5980	2	N	-0-					7
*03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	289	1	6621	2	N	-0-					7

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

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-
12	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	667	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2526	-0-	-822	-0-	365	1	2161	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2578	-0-	-474	-0-	342	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	615	1	2635	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

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-
12	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	1528	1	3733	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4089	-0-	-1863	-0-	854	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4641	-0-	-427	-0-	1175	1	3466	2	N	-0-					-0-
*03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1182	1	4754	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

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-
12	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	2113	1	2582	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	933	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	1128	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	1346	1	2851	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

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
12	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	97	1	2762	2	Y	31					46
							34	9									
01	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	96	1	2394	2	Y	-0-					46
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	112	1	2728	2	Y	-0-					46
03	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	110	1	2639	2	Y	101	119	1			28
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5487	X	4550	-0-	-937	-0-	288	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4734	-0-	-1032	-0-	264	1	4470	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4433	-0-	-775	-0-	261	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	291	1	4626	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	879	1	4666	2	N	-0-					-0-
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	901	1	4006	2	N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	691	1	3911	2	N	-0-					-0-
*03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	784	1	5038	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	862	1	6001	2	N	131					225
							144	9									
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	853	1	4465	2	N	-0-					225
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	774	1	3869	2	N	-0-					225
*03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	858	1	4450	2	N	-0-					225

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
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
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	2015	X	1990	-0-	-25	-0-	1965	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	Y	20	17	1			15
03	2201	X	1931	-0-	-270	-0-	1912	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
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-
12	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	244	1	5791	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6549	-0-	-488	-0-	315	1	6234	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	5483	-0-	-873	-0-	239	1	5244	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	5664	-0-	-1373	-0-	258	1	5406	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
10	14B2 EXT		215	-0-	215	735	215	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		125	-0-	125	860	125	2			N	-0-					-0-
12	955	X	95	-0-	-860	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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
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-
12	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	739	1	3002	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2597	-0-	-1650	-0-	572	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	574	1	3342	2	N	-0-					-0-
*03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	629	1	4060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	313	1	3569	2	N	-0-			-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	313	1	3458	2	N	-0-			-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	283	1	3228	2	N	-0-			-0-
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	313	1	3009	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

10	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	8018	2			N	-0-			-0-
11	7920	X	7475	-0-	-445	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
12	8184	X	7504	-0-	-680	-0-	7504	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	7371	-0-	-813	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	6965	-0-	-427	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	7440	-0-	-589	-0-	7440	2			N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

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-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	494	1	4154	2	N	-0-			-0-
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	463	1	4504	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3459	-0-	-321	-0-	417	1	3042	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	513	1	3914	2	N	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

10	1395	X	570	-0-	-825	-0-	570	2			N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03	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

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-
12	6944	X	6696	-0-	-248	-0-	1237	1	5459	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	4330	-0-	-3637	-0-	717	1	3613	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	4835	-0-	-2361	-0-	662	1	4173	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6555	-0-	-1133	-0-	811	1	5744	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	274	1	1209	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	1061	-0-	-2225	-0-	812	1	249	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2295	-0-	-673	-0-	825	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	1842	-0-	-1258	-0-	800	1	1042	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
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
*03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5146	X	4218	-0-	-928	-0-	313	1	3905	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	348	1	3779	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3611	-0-	-505	-0-	304	1	3307	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	245	1	3740	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	3073	-0-	-175	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	313	1	3637	2	N	1	9	1			2
							1	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	377	1	3928	2	N	2					4
							2	9									
02	3640	X	3592	-0-	-48	-0-	319	1	3273	2	N	-0-					4
*03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	335	1	3810	2	N	-0-					4

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	522	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2075	-0-	-1087	-0-	552	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2315	-0-	-541	-0-	492	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	582	1	2404	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
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-
12	6293	X	5277	-0-	-1016	-0-	359	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4691	-0-	-1571	-0-	388	1	4303	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4908	-0-	-580	-0-	361	1	4547	2	N	-0-					-0-
*03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	340	1	5431	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
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-
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	438	1	3616	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	401	1	4063	2	N	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	392	1	3139	2	N	-0-					-0-
*03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	417	1	3603	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
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
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	464	1	2042	2	N	-0-					120
01	2511	N	2207	-0-	-304	-0-	444	1	1763	2	N	-0-					120
02	2184	N	1812	-0-	-372	-0-	379	1	1433	2	N	-0-					120
03	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	435	1	1949	2	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	182	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	171	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	131	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1848	-0-	-74	-0-	111	1	1737	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
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-
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	289	1	5608	2	N	-0-					-0-
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	288	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	263	1	6053	2	N	-0-					-0-
*03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	290	1	6493	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11067	X	9604	-0-	-1463	-0-	761	1	8843	2	N	-0-	35	1			8
01	10788	X	9861	-0-	-927	-0-	862	1	8993	2	N	5					13
							6	9									
02	9604	X	8571	-0-	-1033	-0-	760	1	7811	2	N	-0-					13
03	10633	X	9232	-0-	-1401	-0-	746	1	8486	2	N	-0-					13

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2976	X	1905	-0-	-1071	-0-	366	1	1539	2	Y	-0-					27
01	3131	X	1593	-0-	-1538	-0-	290	1	1303	2	Y	-0-					27
02	2828	X	1977	-0-	-851	-0-	494	1	1483	2	Y	-0-					27
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	728	1	2654	2	Y	-0-					27

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	1086	1	1303	2	Y	6					6
							7	9									
01	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	1023	1	1145	2	Y	-0-					6
02	2548	X	2226	-0-	-322	-0-	938	1	1288	2	Y	-0-					6
03	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	1107	1	1374	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7502	X	6630	-0-	-872	-0-	1087	1	5543	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	3662	-0-	-4367	-0-	1113	1	2549	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	4967	-0-	-2285	-0-	931	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6196	-0-	-1833	-0-	1071	1	5125	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
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
12	3751	X	1203	-0-	-2548	-0-	304	1	899	2	N	-0-					67
01	3720	X	1529	-0-	-2191	-0-	612	1	917	2	N	-0-					67
02	3360	X	1293	-0-	-2067	-0-	572	1	721	2	N	-0-					67
03	3658	X	1406	-0-	-2252	-0-	647	1	753	2	N	5					72
							6	9									

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
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-
12	9176	X	7979	-0-	-1197	-0-	484	1	7495	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	5296	-0-	-3632	-0-	406	1	4890	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6457	-0-	-1607	-0-	389	1	6068	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	6738	-0-	-2066	-0-	461	1	6277	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1319	-0-	-1771	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1530	-0-	-113	-0-	1	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

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
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-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	251	1	3132	2	N	-0-					-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	201	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2289	-0-	-931	-0-	193	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	174	1	2654	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
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-
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	550	1	5468	2	N	-0-					-0-
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	563	1	5413	2	N	-0-					-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	510	1	5519	2	N	-0-					-0-
*03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	560	1	4850	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
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-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	267	1	1544	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	249	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	362	1	968	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	459	1	1223	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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			Y	-0-					-0-
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	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
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-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	272	1	1468	2	Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	191	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1582	-0-	-70	-0-	152	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	214	1	1235	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

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-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	1207	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	1122	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	889	1	3951	2	N	-0-					-0-
*03	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	918	1	4955	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

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
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1621	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1603	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1505	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	15	1			17

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

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
12	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	265	1	3312	2	Y	-0-					11
01	3937 X	3363	-0-	-574	-0-	315	1	3038	2	Y	9					20
						10	9									
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	274	1	3556	2	Y	-0-					20
*03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	274	1	4014	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 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
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-
12	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	229	1	3242	2	Y	-0-			-0-
01	4123	X	2599	-0-	-1524	-0-	294	1	2305	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	2621	-0-	-1103	-0-	304	1	2317	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	353	1	3416	2	Y	-0-			-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

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-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	678	1	5482	2	N	-0-			-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	658	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	782	1	8901	2	N	-0-			-0-
*03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	845	1	10070	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

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-
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	644	1	2359	2	Y	-0-			-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	508	1	2354	2	Y	-0-			-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	493	1	2093	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	3918	-0-	818	818	584	1	3334	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

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-
12	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	119	1	5100	2	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	88	1	5267	2	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4749	-0-	-151	-0-	79	1	4670	2	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4511	-0-	-914	-0-	61	1	4450	2	Y	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

10	5332	X	3488	-0-	-1844	-0-	3477	2	11	9	N	10					65
11	5370	X	4586	-0-	-784	-0-	4580	2	6	9	N	5					70
12	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	5013	2	14	9	N	13					83
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4628	2	22	9	N	20					103
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					103
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					103

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

10	6541	X	3043	-0-	-3498	-0-	478	1	2565	2	Y	-0-					100
11	4620	X	2563	-0-	-2057	-0-	502	1	2061	2	Y	-0-					100
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	566	1	2788	2	Y	4					104
							4	9									
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	527	1	1206	2	Y	27					131
							30	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	526	1	2309	2	Y	-0-					131
03	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	568	1	1851	2	Y	-0-					131

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

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-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1063	1	727	2	N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1126	1	543	2	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1037	1	488	2	N	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1126	1	706	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

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-
12	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	833	1	4409	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4935	-0-	-490	-0-	834	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4286	-0-	-586	-0-	797	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	846	1	4050	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1309	1	5679	2	Y	-0-					27
01	6975	X	6842	-0-	-133	-0-	928	1	5914	2	Y	-0-					27
02	6300	X	6128	-0-	-172	-0-	995	1	5133	2	Y	-0-					27
03	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	1014	1	5691	2	Y	-0-					27

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
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
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	847	1	4000	2	Y	-0-					27
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	778	1	3787	2	Y	-0-					27
02	4060	X	3816	-0-	-244	-0-	816	1	3000	2	Y	-0-					27
03	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	867	1	3202	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
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-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	134	1	5777	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5656	-0-	-420	-0-	127	1	5529	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5141	-0-	-347	-0-	119	1	5022	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5697	-0-	-379	-0-	135	1	5562	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
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-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	800	1	2396	2	N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	781	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	790	1	2322	2	N	-0-					-0-
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	857	1	2843	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7554	-0-	-165	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
01	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6584	-0-	-1200	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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									
12	4805	X	1501	-0-	-3304	-0-	299	1	1189	2	N	12					121
							13	9									
01	4805	X	1798	-0-	-3007	-0-	553	1	1245	2	N	-0-					121
02	4340	X	1616	-0-	-2724	-0-	504	1	1112	2	N	-0-					121
03	4805	X	1760	-0-	-3045	-0-	559	1	1201	2	N	-0-					121

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
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-
12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	408	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	451	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	418	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	471	1	2317	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2666	X	2035	-0-	-631	-0-	760	1	1275	2	Y	-0-					86
01	2666	X	974	-0-	-1692	-0-	724	1	250	2	Y	-0-					86
02	2156	X	1658	-0-	-498	-0-	711	1	947	2	Y	-0-					86
*03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	801	1	1492	2	Y	14	92	1			8
							15	9									

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3410	X	2105	-0-	-1305	-0-	1298	1	706	2	N	92	176	1			33
							101	9									
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	1296	1	1579	2	N	39					72
							43	9									
02	2464	X	2404	-0-	-60	-0-	1220	1	1184	2	N	-0-					72
*03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1404	1	1702	2	N	-0-					72

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2945	X	2094	-0-	-851	-0-	460	1	1634	2	Y	-0-					86
01	2945	X	1836	-0-	-1109	-0-	414	1	1422	2	Y	-0-					86
02	2436	X	2028	-0-	-408	-0-	431	1	1597	2	Y	-0-					86
03	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	415	1	1920	2	Y	14	92	1			8
							15	9									

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

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-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	654	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	926	-0-	-345	-0-	570	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	544	1	977	2	Y	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	599	1	994	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

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-
12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	681	1	2063	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2418	-0-	-682	-0-	666	1	1752	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2376	-0-	-424	-0-	631	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	789	1	1586	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	426	1	8517	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7306	-0-	-1994	-0-	517	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8150	-0-	-250	-0-	489	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9176	-0-	-124	-0-	493	1	8683	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 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
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-
12	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	564	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5533	-0-	-698	-0-	291	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5563	-0-	-65	-0-	485	1	5078	2	N	-0-					-0-
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	564	1	5538	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 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
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-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	112	1	7334	2	N	-0-					-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	114	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	88	1	6300	2	N	-0-					-0-
*03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	108	1	6817	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11160	X	9873	-0-	-1287	-0-	716	1	9157	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7580	-0-	-3177	-0-	493	1	7087	2	N	-0-					-0-
02	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	691	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8924	-0-	-934	-0-	648	1	8276	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	458	1	5856	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4974	-0-	-1226	-0-	324	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5019	-0-	-525	-0-	366	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	413	1	5267	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6355	X	5639	-0-	-716	-0-	304	1	5335	2	Y	-0-					46
01	6355	X	5221	-0-	-1134	-0-	295	1	4902	2	Y	22					68
							24	9									
02	5712	X	4945	-0-	-767	-0-	282	1	4663	2	Y	-0-					68
03	6231	X	5320	-0-	-911	-0-	313	1	5007	2	Y	-0-					68

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 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
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-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	273	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	273	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	246	1	1854	2	N	-0-					-0-
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	273	1	2038	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 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
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-
12	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	543	1	7673	2	N	-0-					-0-
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	523	1	8163	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7658	-0-	-14	-0-	471	1	7187	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8236	-0-	-258	-0-	504	1	7732	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	310	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	302	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4506	-0-	-142	-0-	277	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4230	-0-	-854	-0-	259	1	3971	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
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-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	305	1	4481	2	N	-0-					-0-
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	270	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	238	1	3635	2	N	-0-					-0-
*03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	245	1	3761	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
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									
12	3100	N	3155	-0-	55	55	573	1	2582	2	Y	-0-					8
01	2910	N	2855	-0-	-55	-0-	526	1	2329	2	Y	-0-					8
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	458	1	2332	2	Y	-0-					8
*03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	551	1	2072	2	Y	73					81
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	406	1	4180	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	2569	-0-	-2980	-0-	418	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	2153	-0-	-2859	-0-	654	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4788	-0-	-761	-0-	492	1	4296	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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-

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
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-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	408	1	6855	2	N	-0-					-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	431	1	7482	2	N	-0-					-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	363	1	6304	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	402	1	6126	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
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-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	313	1	6516	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6035	-0-	-599	-0-	313	1	5722	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5630	-0-	-362	-0-	283	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6006	-0-	-814	-0-	311	1	5695	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
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									
12	6758	X	1757	-0-	-5001	-0-	222	1	1535	2	N	-0-					92
01	6355	X	1593	-0-	-4762	-0-	312	1	1281	2	N	-0-					92
02	5740	X	1817	-0-	-3923	-0-	268	1	1427	2	N	111					203
							122	9									
03	6107	X	2100	-0-	-4007	-0-	309	1	1593	2	N	180	180	1			203
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	3472	X	735	-0-	-2737	-0-	726	1	9	2	N	-0-					-0-
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	936	1	2464	2	N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	792	1	2251	2	N	-0-					-0-
*03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	761	1	2073	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

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
12	7750	X	7501	-0-	-249	-0-	7488	2	13	9	Y	12					93
01	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7402	2	20	9	Y	18					111
02	6888	X	6633	-0-	-255	-0-	6619	2	14	9	Y	13					124
03	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	7254	2	12	9	Y	11					135

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

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
12	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19805	2	74	9	N	67	81	1			121
01	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18368	2	72	9	N	65					186
02	16520	X	15742	-0-	-778	-0-	15696	2	46	9	N	42	183	1			45
03	18290	X	14407	-0-	-3883	-0-	86	1	14278	2	N	39					84
							43	9									

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 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
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
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	460	1	270	2	N	4					65
							4	9									
01	1178	N	461	-0-	-717	-0-	461	1			N	-0-					65
02	1428	N	420	-0-	-1008	-0-	417	1	3	9	N	3					68
03	744	N	392	-0-	-352	-0-	384	1	8	9	N	7					75

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

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
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	374	1	8692	2	Y	12					17
							13	9									
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	472	1	7791	2	Y	-0-					17
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	425	1	7452	2	Y	-0-					17
03	7936	X	7711	-0-	-225	-0-	414	1	7297	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	546	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2699	-0-	-680	-0-	539	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2724	-0-	-412	-0-	402	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	430	1	2560	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			Y	-0-					-0-
01	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	1			Y	-0-					-0-
02	756	N	681	-0-	-75	-0-	681	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	1			Y	-0-					-0-

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
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-
12	6107	X	5237	-0-	-870	-0-	453	1	4784	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4966	-0-	-831	-0-	436	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5137	-0-	-99	-0-	497	1	4640	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	562	1	4995	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
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			Y	-0-					-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	1			Y	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	1			Y	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3197	-0-	-771	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5456	X	4842	-0-	-614	-0-	291	1	4551	2	N	-0-					62
01	5425	X	4300	-0-	-1125	-0-	287	1	4013	2	N	-0-					62
02	4900	X	4756	-0-	-144	-0-	263	1	4493	2	N	-0-					62
03	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	290	1	4767	2	N	-0-					62

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7750	X	7163	-0-	-587	-0-	749	1	6414	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6387	-0-	-1022	-0-	669	1	5718	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6207	-0-	-485	-0-	670	1	5537	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5764	-0-	-1397	-0-	685	1	5079	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13423	X	12351	-0-	-1072	-0-	788	1	11563	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	12363	-0-	-440	-0-	745	1	11618	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10595	-0-	-969	-0-	652	1	9943	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	11367	-0-	-1374	-0-	695	1	10672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	380	1	3279	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	469	-0-	-2879	-0-	89	1	380	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	19	-0-	-3005	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	3348	X	2121	-0-	-1227	-0-	119	1	2002	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4340	X	3646	-0-	-694	-0-	190	1	3456	2	Y	-0-					11
01	4340	X	3564	-0-	-776	-0-	257	1	3297	2	Y	9					20
							10	9									
02	3920	X	3141	-0-	-779	-0-	224	1	2917	2	Y	-0-					20
03	4309	X	3391	-0-	-918	-0-	243	1	3148	2	Y	-0-					20

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
*02	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6555	-0-	-1785	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	6984	-0-	-2223	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6646	-0-	-2561	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7471	-0-	-845	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
*03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

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-
12	3131 X	2667	-0-	-464	-0-	607	1	2060	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	2715	-0-	-416	-0-	589	1	2126	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2477	-0-	-351	-0-	571	1	1906	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	632	1	1940	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

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-
12	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	1193	1	2125	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	2878	-0-	-625	-0-	931	1	1947	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2619	-0-	-545	-0-	725	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2774	-0-	-729	-0-	893	1	1881	2	N	-0-			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

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-
12	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	328	1	6336	2	N	-0-			-0-
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	354	1	6539	2	N	-0-			-0-
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	321	1	5734	2	N	-0-			-0-
*03	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	377	1	6976	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

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-
12	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	604	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	593	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	543	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	577	1	1410	2	Y	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	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

10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	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

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	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

10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	274	1	3965	2	N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	319	1	4312	2	N	-0-					-0-
*03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	290	1	4646	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 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
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
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3685	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2843	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2429	2	19	9	Y	17	15	1			17

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4860	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3540	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2892	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3801	2	19	9	Y	17	15	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 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
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
12	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	684	1	3115	2	Y	-0-					16
01	4309	X	2905	-0-	-1404	-0-	643	1	2262	2	Y	-0-					16
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	635	1	3055	2	Y	-0-					16
*03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	718	1	3943	2	Y	-0-					16

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5120	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5269	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4882	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5200	2	19	9	Y	17	15	1			17

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
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
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3499	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2915	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3066	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3510	2	19	9	Y	17	15	1			17

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7316	X	6907	-0-	-409	-0-	252	1	6655	2	Y	-0-					16
01	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	247	1	6774	2	Y	7					23
							8	9									
02	6636	X	5890	-0-	-746	-0-	214	1	5668	2	Y	7					30
							8	9									
03	7037	X	6491	-0-	-546	-0-	244	1	6239	2	Y	7					37
							8	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3789	2	26	9	Y	24	23	1			12
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3370	2	25	9	Y	23	23	1			12
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	2	22	9	Y	20	17	1			15
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2966	2	19	9	Y	17	15	1			17

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6572	X	3686	-0-	-2886	-0-	393	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4419	-0-	-2308	-0-	447	1	3972	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	3996	-0-	-2080	-0-	387	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4692	-0-	-1973	-0-	395	1	4297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	490	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	499	1	4236	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5140	-0-	-124	-0-	433	1	4707	2	N	-0-					-0-
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	481	1	5494	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - PLUGGED 03/15/18

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

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
12	7936	X	6385	-0-	-1551	-0-	506	1	5879	2	N	-0-	23	1			5
01	7533	X	4022	-0-	-3511	-0-	352	1	3667	2	N	3					8
							3	9									
02	6300	X	5843	-0-	-457	-0-	518	1	5325	2	N	-0-					8
*03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	640	1	7283	2	N	-0-					8

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

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
12	5797	X	3917	-0-	-1880	-0-	289	1	3628	2	N	-0-					65
01	5797	X	4682	-0-	-1115	-0-	266	1	4416	2	N	-0-					65
02	4424	X	3715	-0-	-709	-0-	256	1	3459	2	N	-0-					65
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	295	1	4153	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			Y	-0-					-0-
01	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	1			Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	378	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3435	-0-	335	335	469	1	2966	2	Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

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-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	396	1	3576	2	N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	234	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	193	1	3507	2	N	-0-					-0-
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	396	1	3126	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

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
12	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	393	1	2265	2	Y	-0-					11
01	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	364	1	1669	2	Y	7					18
							8	9									
02	2464	N	2242	-0-	-222	-0-	309	1	1933	2	Y	-0-					18
03	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	335	1	2057	2	Y	-0-					18

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	1			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2422	-0-	2422	2608	417	1	2005	2	Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	629	1	3302	2	N	-0-					-0-
01	403	X	72	-0-	-331	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	533	1	2016	2	N	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	668	1	3217	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6014	X	3553	-0-	-2461	-0-	794	1	2752	2	N	6					106
							7	9									
01	5301	X	3774	-0-	-1527	-0-	855	1	2861	2	N	53					159
							58	9									
02	4788	X	3597	-0-	-1191	-0-	789	1	2808	2	N	-0-					159
03	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	828	1	4367	2	N	-0-					159

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 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
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-
12	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	707	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	919	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2727	-0-	-717	-0-	630	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	630	1	2558	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-
01	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11067	-0-	-775	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10369	-0-	-431	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
12	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9860	-0-	-1207	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8738	-0-	-1258	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9329	-0-	-1738	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 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
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-
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	563	1	5448	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6245	-0-	-48	-0-	556	1	5689	2	N	-0-					-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	568	1	5122	2	N	-0-					-0-
*03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	649	1	5699	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	452	1	2962	2	N	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	378	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	490	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	569	1	2689	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
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-
12	4340	X	3479	-0-	-861	-0-	727	1	2752	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2715	-0-	-1625	-0-	709	1	2006	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3302	-0-	-450	-0-	678	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	746	1	2955	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
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-
12	6944	X	4674	-0-	-2270	-0-	603	1	4071	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	2654	-0-	-4662	-0-	617	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	3886	-0-	-2834	-0-	610	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	4746	-0-	-2694	-0-	639	1	4107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

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-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	586	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	2356 N	1384	-0-	-972	-0-	565	1	819	2	N	-0-					-0-
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	537	1	1529	2	N	-0-					-0-
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	596	1	1663	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3036	-0-	36	36	3036	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3147	-0-	47	83	3147	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3078	-0-	-22	61	3078	2			N	-0-					-0-
02	2732 X	2671	-0-	-61	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2819	-0-	-64	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5386	-0-	-104	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

10	19468	X	18332	-0-	-1136	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	17043	-0-	-1797	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17222	-0-	-882	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	15882	-0-	-2439	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13272	-0-	-3276	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	14935	-0-	-3386	-0-	14935	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

10	10230	X	8490	-0-	-1740	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8837	-0-	-403	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9687	-0-	-543	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
12	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	955	1	9363	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9449	-0-	-626	-0-	841	1	8608	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8385	-0-	-967	-0-	830	1	7555	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9613	-0-	-741	-0-	983	1	8630	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
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
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1133	1	2553	2	N	3					38
							3	9									
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1199	1	3700	2	N	-0-					38
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1051	1	4350	2	N	228	190	1			76
							251	9									
*03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	1202	1	5131	2	N	2					78
							2	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	8804	X	8063	-0-	-741	-0-	294	1	7763	2	N	5					104
							6	9									
01	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	292	1	8008	2	N	19					123
							21	9									
02	7644	X	7280	-0-	-364	-0-	264	1	7005	2	N	10					133
							11	9									
03	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	297	1	7610	2	N	4					137
							4	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	437	1	1484	2	Y	6					100
							7	9									
01	2015	N	1408	-0-	-607	-0-	1408	2			Y	-0-					100
02	2212	N	2169	-0-	-43	-0-	323	1	1846	2	Y	-0-					100
*03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	420	1	2390	2	Y	-0-					100

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11052	-0-	-1458	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10749	-0-	-2023	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9895	-0-	-1823	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9050	-0-	-1534	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9779	-0-	-1753	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					78
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					78
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					78
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5336	2	42	9	N	38					116
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3238	2	50	9	N	45					161
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					161

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
10	4092	X	3591	-0-	-501	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3431	-0-	-529	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	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
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					84
12	7533	X	7288	-0-	-245	-0-	7275	2	13	9	Y	12					96
01	7595	X	7369	-0-	-226	-0-	7369	2			Y	-0-					96
*02	6748	X	6303	-0-	-445	-0-	6303	2			Y	-0-					96
03	7409	X	6779	-0-	-630	-0-	6766	2	13	9	Y	12					97

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
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
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	527	1	2334	2	Y	33	43	1			16
							36	9									
01	3100	N	3327	-0-	227	227	383	1	2944	2	Y	-0-					16
02	2800	N	2911	-0-	111	338	247	1	2664	2	Y	-0-					16
*03	3100	N	2929	-0-	-171	167	483	1	2446	2	Y	-0-					16

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	625	1	2928	2	Y	33	43	1			16
							36	9									
01	3565	X	2298	-0-	-1267	-0-	557	1	1741	2	Y	-0-					16
02	3220	X	2481	-0-	-739	-0-	440	1	2041	2	Y	-0-					16
03	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	592	1	2574	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
12	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	452	1	3004	2	N	4					4
							4	9									
01	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	399	1	2717	2	N	-0-					4
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	391	1	2732	2	N	-0-					4
03	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	451	1	2878	2	N	-0-					4

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	173	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - P/A 01/29/18

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14725	X	12132	-0-	-2593	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	9915	-0-	-4005	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	6620	-0-	-7485	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	8633	-0-	-4542	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11683	-0-	-49	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

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-
12	3131	X	2606	-0-	-525	-0-	111	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	119	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1748	-0-	-884	-0-	87	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	111	1	2563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	98	1	2210	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	111	1	2290	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1492	-0-	-608	-0-	75	1	1417	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	78	1	1810	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	776	1	5092	2	N	-0-			-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	740	1	4733	2	N	-0-			-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	659	1	4260	2	N	-0-			-0-
*03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	488	1	3908	2	N	-0-			-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 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
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-
12	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	398	1	5444	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	482	1	5211	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4972	-0-	-348	-0-	429	1	4543	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	445	1	5102	2	N	-0-			-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 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
10	12400	X	10603	-0-	-1797	-0-	10603	2			N	-0-			-0-
11	12000	X	10239	-0-	-1761	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	10476	-0-	-932	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
01	10974	X	9281	-0-	-1693	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	8929	-0-	-647	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
03	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	9890	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	284	-0-	-2196	-0-	284	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	312	-0-	-2088	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	2480	X	34	-0-	-2446	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

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-
12	5270	X	3986	-0-	-1284	-0-	242	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3212	-0-	-1624	-0-	246	1	2966	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3162	-0-	-1206	-0-	191	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3360	-0-	-1290	-0-	230	1	3130	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

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-
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	957	1	5487	2	N	-0-					-0-
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	906	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	896	1	4225	2	N	-0-					-0-
*03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	998	1	5925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	859	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4587	-0-	-342	-0-	862	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4130	-0-	-322	-0-	778	1	3352	2	N	-0-					-0-
*03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	851	1	6268	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
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5					37
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4860	2	11	9	N	10					47
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5167	2	22	9	N	20					67
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					67
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	N	12					79
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					79

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
10	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6438	-0-	-762	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6404	-0-	-261	-0-	6404	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
10	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7910	-0-	-1049	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7416	-0-	-676	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	8427	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
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
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	493	1	3316	2	N	-0-					162
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	345	1	4369	2	N	-0-					162
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	403	1	3060	2	N	-0-					162
*03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	381	1	4026	2	N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	480	1	4443	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	1425	-0-	-4496	-0-	420	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	2387	-0-	-2961	-0-	531	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4494	-0-	-1241	-0-	675	1	3819	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
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-
12	10385	X	8373	-0-	-2012	-0-	734	1	7639	2	N	-0-					-0-
01	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	702	1	10695	2	N	-0-					-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	574	1	9367	2	N	-0-					-0-
*03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	651	1	10249	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6561	-0-	-321	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6281	-0-	-384	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5474	-0-	-546	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6069	-0-	-596	-0-	6069	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
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-
12	4340	X	3485	-0-	-855	-0-	693	1	2792	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2468	-0-	-1221	-0-	627	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	964	-0-	-2536	-0-	504	1	460	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2975	-0-	-900	-0-	653	1	2322	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
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-
12	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	1148	1	1574	2	N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	1202	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2293	-0-	-199	-0-	1018	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	1095	1	1198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
12	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	230	1	6066	2	N	2					76
							2	9									
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	226	1	6209	2	N	16					92
							18	9									
02	5684	X	4962	-0-	-722	-0-	206	1	4748	2	N	7					99
							8	9									
03	6293	X	6218	-0-	-75	-0-	233	1	5977	2	N	7					106
							8	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					34
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					34
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					34
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					34
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					34
*03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					34

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

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-
12	9858	X	9187	-0-	-671	-0-	561	1	8626	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8972	-0-	-762	-0-	574	1	8398	2	N	-0-					-0-
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	622	1	8740	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	680	1	7658	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

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-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	862	1	3321	2	N	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	810	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	778	1	2979	2	N	-0-					-0-
*03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	843	1	3960	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

10	10664	X	9914	-0-	-750	-0-	9914	2			N	-0-					34
11	10110	X	9556	-0-	-554	-0-	9556	2			N	-0-					34
12	10447	X	9886	-0-	-561	-0-	9886	2			N	-0-					34
01	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	9487	2			N	-0-					34
02	9184	X	8677	-0-	-507	-0-	8677	2			N	-0-					34
03	9920	X	9468	-0-	-452	-0-	9468	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	8742	X	8167	-0-	-575	-0-	290	1	7877	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8408	-0-	-334	-0-	280	1	8128	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7411	-0-	-429	-0-	263	1	7148	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7999	-0-	-526	-0-	288	1	7711	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

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-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	843	1	5707	2	N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	773	1	5680	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5234	-0-	-982	-0-	764	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	855	1	5408	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	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

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
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	291	1	6978	2	N	-0-					17
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	287	1	6786	2	N	-0-					17
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	263	1	5585	2	N	-0-					17
*03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	291	1	6194	2	N	-0-					17

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

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
12	3565	X	2265	-0-	-1300	-0-	584	1	1681	2	Y	-0-					15
01	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	580	1	2358	2	Y	8					23
							9	9									
02	3052	X	1103	-0-	-1949	-0-	545	1	558	2	Y	-0-					23
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	603	1	2752	2	Y	-0-					23

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

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
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	368	1	4409	2	Y	-0-					24
01	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	342	1	4340	2	Y	-0-					24
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	316	1	4066	2	Y	-0-					24
*03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	371	1	4472	2	Y	14					38
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
11	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12770	-0-	-126	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12784	-0-	-112	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11506	-0-	-142	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
12	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
01	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
*02	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6913	X	6708	-0-	-205	-0-	244	1	6453	2	N	10					97
							11	9									
01	7006	X	6999	-0-	-7	-0-	245	1	6736	2	N	16					113
							18	9									
02	6328	X	6113	-0-	-215	-0-	222	1	5882	2	N	8					121
							9	9									
03	6820	X	6570	-0-	-250	-0-	247	1	6316	2	N	6					127
							7	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3543	-0-	-1045	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3860	-0-	-284	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	941 20	1 9	2815	2	N	18	69	1			63
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	923 46	1 9	2815	2	N	42					105
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	912 42	1 9	3192	2	N	38					143
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	923 42	1 9	3204	2	N	38					181
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	868 35	1 9	2829	2	N	32					213
*03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	935 29	1 9	2912	2	N	26	179	1			60

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1023 9	1 9	4721	2	N	8	117	1			22
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	978 13	1 9	4583	2	N	12					34
12	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	962 9	1 9	4345	2	N	8					42
01	5735	X	4420	-0-	-1315	-0-	879 8	1 9	3533	2	N	7					49
02	5180	X	4707	-0-	-473	-0-	915 9	1 9	3783	2	N	8					57
03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	1027 15	1 9	3996	2	N	14					71

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	510	1	5675	2	N	5					124
							6	9									
01	6076	X	4717	-0-	-1359	-0-	523	1	4177	2	N	15					139
							17	9									
02	5292	X	4909	-0-	-383	-0-	444	1	4457	2	N	7					146
							8	9									
03	6200	X	4524	-0-	-1676	-0-	526	1	3996	2	N	2					148
							2	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

10	12896	X	12880	-0-	-16	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11267	-0-	-523	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11662	-0-	-521	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11567	-0-	-1298	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10329	-0-	-1291	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11296	-0-	-1569	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

10	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	5565	-0-	-1095	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			Y	-0-					-0-
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			Y	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
*03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

10	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5466	-0-	-594	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5039	-0-	-541	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

10	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4380	-0-	-630	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3910	-0-	-206	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	251	1	8528	2	Y	10					10
							11	9									
01	7688	X	7449	-0-	-239	-0-	220	1	7229	2	Y	-0-					10
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	205	1	7654	2	Y	-0-					10
*03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	230	1	8179	2	Y	-0-					10

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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	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
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
12	5673	X	5483	-0-	-190	-0-	5483	2			Y	-0-					54
01	5673	X	4810	-0-	-863	-0-	4810	2			Y	-0-					54
02	5124	X	4767	-0-	-357	-0-	4767	2			Y	-0-					54
03	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5274	2	59	9	Y	54	90	1			18

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
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-
12	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	272	1	4994	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5471	-0-	-78	-0-	279	1	5192	2	Y	-0-					-0-
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	248	1	5857	2	Y	-0-					-0-
*03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	262	1	6758	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
12	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	867	1	3273	2	Y	-0-					33
01	4495	X	3872	-0-	-623	-0-	845	1	3027	2	Y	-0-					33
02	4060	X	4030	-0-	-30	-0-	799	1	3231	2	Y	-0-					33
*03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	871	1	3606	2	Y	-0-					33

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

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-
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	561	1	7815	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	7663	-0-	-490	-0-	516	1	7147	2	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6987	-0-	-433	-0-	510	1	6477	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7294	-0-	-921	-0-	562	1	6732	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					175
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5339	2	69	9	N	63	186	1			52
12	2635	X	1582	-0-	-1053	-0-	1573	2	9	9	N	8					60
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					60
*02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					60
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					60

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					162
11	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9174	2	33	9	N	30					192
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3870	2	40	9	N	36	193	1			35
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					35
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					35
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

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-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	392	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	230	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3574	-0-	-234	-0-	141	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	284	1	2869	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

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									
12	7843	X	7035	-0-	-808	-0-	515	1	6514	2	N	5					76
							6	9									
01	7254	X	6279	-0-	-975	-0-	478	1	5794	2	N	6					82
							7	9									
02	6720	X	6157	-0-	-563	-0-	452	1	5697	2	N	7					89
							8	9									
03	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	478	1	6450	2	N	6					95
							7	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

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-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	817	1	3711	2	N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	814	1	3665	2	N	-0-					-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	778	1	3686	2	N	-0-					-0-
*03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	862	1	3769	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

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-
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	881	1	6827	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	809	1	6108	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5594	-0-	-1266	-0-	630	1	4964	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7242	-0-	-353	-0-	679	1	6563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
12	10571	X	9754	-0-	-817	-0-	1436	1	8318	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	7809	-0-	-1739	-0-	790	1	7019	2	N	-0-					-0-
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	1251	1	8768	2	N	-0-					-0-
*03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	1438	1	9073	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

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
12	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	394	1	5555	2	N	-0-					35
01	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	376	1	5552	2	N	-0-					35
02	5600	X	5449	-0-	-151	-0-	358	1	5091	2	N	-0-					35
03	6200	X	6072	-0-	-128	-0-	393	1	5679	2	N	-0-					35

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

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-
12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	546	1	5979	2	N	-0-					-0-
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	568	1	5960	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5527	-0-	-297	-0-	448	1	5079	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6023	-0-	-425	-0-	478	1	5545	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

10	5394	X	4255	-0-	-1139	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3903	-0-	-1107	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3173	-0-	-1167	-0-	113	1	3060	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3788	-0-	-552	-0-	379	1	3409	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3406	-0-	-514	-0-	300	1	3106	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	315	1	3556	2	Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

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-
12	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	384	1	5025	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5902	-0-	-856	-0-	412	1	5490	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3898	-0-	-2206	-0-	385	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6144	-0-	-583	-0-	425	1	5719	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	534	1	4579	2	N	-0-					100
01	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	483	1	4478	2	N	57					157
							63	9									
02	4592	X	4581	-0-	-11	-0-	442	1	4063	2	N	69					226
							76	9									
03	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	534	1	4436	2	N	-0-					226

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
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
12	2387	X	1519	-0-	-868	-0-	277	1	1242	2	N	-0-					26
01	2387	X	1817	-0-	-570	-0-	310	1	1507	2	N	-0-					26
02	2128	X	1561	-0-	-567	-0-	278	1	1283	2	N	-0-					26
03	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	328	1	1347	2	N	-0-					26

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					54
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			Y	-0-					54
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					54
*03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5765	2	59	9	Y	54	90	1			18

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	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

10	5301	X	2475	-0-	-2826	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
12	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
*03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					102
11	6480	X	4155	-0-	-2325	-0-	4056	2	99	9	N	90					192
12	6882	X	2900	-0-	-3982	-0-	2845	2	55	9	N	50	183	1			59
01	6882	X	4197	-0-	-2685	-0-	4177	2	20	9	N	18					77
02	5628	X	3996	-0-	-1632	-0-	3993	2	3	9	N	3					80
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					80

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

10	0	W	4679	-0-	4679	212165	4679	2			Y	-0-					170
11	0	W	3428	-0-	3428	215593	3417	2	11	9	Y	10					180
12	0	W	-0-	-0-	-0-	215593					Y	92	187	1			85
01	0	W	5208	-0-	5208	220801	5125	2	83	9	Y	75					160
*02	224702	X	3901	-0-	-220801	-0-	3868	2	33	9	Y	30					190
*03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6405	-0-	-645	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6527	-0-	-758	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5604	-0-	-1060	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5546	-0-	-1832	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2018 - PLUGGED 03/13/18

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

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-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	878	1	2598	2	N	-0-					-0-
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	952	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	739	1	1856	2	N	-0-					-0-
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	801	1	2328	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

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
12	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	615	1	3305	2	N	-0-					45
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	625	1	3607	2	N	-0-					45
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	543	1	3142	2	N	-0-					45
03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	565	1	3296	2	N	-0-					45

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

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-
12	4309	X	3237	-0-	-1072	-0-	318	1	2919	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	308	1	3449	2	Y	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	311	1	3370	2	Y	-0-					-0-
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	299	1	4082	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

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-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	283	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4056	-0-	-284	-0-	268	1	3788	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3557	-0-	-363	-0-	263	1	3294	2	N	-0-					-0-
*03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	291	1	4167	2	N	-0-					-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	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

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-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1019	1	564	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	1052	1	662	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1495	-0-	-521	-0-	917	1	578	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	984	1	485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

10	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	2652	2	36	9	N	33					104
11	5160	X	2679	-0-	-2481	-0-	2666	2	13	9	N	12					116
12	5332	X	2121	-0-	-3211	-0-	2075	2	46	9	N	42					158
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4141	2	11	9	N	10					168
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	5					173
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					173

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4928	2	47	9	N	43					135
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4885	2	55	9	N	50					185
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5756	2	107	9	N	97	184	1			98
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3830	2	44	9	N	40					138
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4607	2	63	9	N	57					195
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					195

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	87	1			13
12	1	X	1	-0-	-0-	155	1	2			N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	3906	X	2127	-0-	-1779	-0-	324	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	302	-0-	-3604	-0-	302	1			N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	449	1	3270	2	N	-0-					-0-
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	527	1	4136	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

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
12	5890	X	4541	-0-	-1349	-0-	896	1	3645	2	N	-0-			27
01	5890	X	4667	-0-	-1223	-0-	918	1	3749	2	N	-0-			27
02	5320	X	4192	-0-	-1128	-0-	843	1	3349	2	N	-0-			27
03	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	998	1	3842	2	N	10			37
							11	9							

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

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
12	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	717	1	2645	2	Y	-0-			15
01	3875	X	3438	-0-	-437	-0-	738	1	2700	2	Y	-0-			15
02	3500	X	2578	-0-	-922	-0-	569	1	2009	2	Y	-0-			15
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	678	1	3253	2	Y	16			31
							18	9							

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

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
12	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	358	1	2089	2	Y	17					35
							19	9									
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	370	1	2779	2	Y	2					37
							2	9									
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	294	1	3066	2	Y	-0-					37
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	341	1	3212	2	Y	-0-					37

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

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
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	220	1	314	2	Y	18					36
							20	9									
01	1612	N	449	-0-	-1163	-0-	217	1	231	2	Y	1					37
							1	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	195	1	435	2	Y	-0-					37
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	241	1	717	2	Y	-0-					37

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
12	7347	X	6855	-0-	-492	-0-	274	1	6572	2	Y	8					52
							9	9									
01	7347	X	5423	-0-	-1924	-0-	399	1	4991	2	Y	30					82
							33	9									
02	6636	X	5999	-0-	-637	-0-	336	1	5663	2	Y	-0-					82
*03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	215	1	6839	2	Y	-0-					82

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
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
12	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	555	1	2526	2	Y	3					60
							3	9									
01	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	524	1	2262	2	Y	3					63
							3	9									
02	2744	X	2208	-0-	-536	-0-	479	1	1729	2	Y	-0-					63
03	3069	X	2032	-0-	-1037	-0-	571	1	1461	2	Y	-0-					63

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
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6601	-0-	-188	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5774	-0-	-358	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6330	-0-	-459	-0-	6330	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	360	-0-	360	360	360	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	62	-0-	62	422	62	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	59	-0-	59	481	59	2			N	-0-					-0-
02	551	X	70	-0-	-481	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7632	-0-	-304	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6687	-0-	-565	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7035	-0-	-994	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

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-
12	5177	X	3281	-0-	-1896	-0-	434	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	1069	-0-	-4139	-0-	251	1	818	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3188	-0-	-1516	-0-	384	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3491	-0-	-1655	-0-	406	1	3085	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

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-
12	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	373	1	5452	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5246	-0-	-1202	-0-	367	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	389	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5702	-0-	-746	-0-	400	1	5302	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

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-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	341	1	3080	2	N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	322	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	2099	-0-	-29	-0-	280	1	1819	2	N	-0-					-0-
*03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	332	1	2369	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

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-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	334	1	4881	2	N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	345	1	4909	2	N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	295	1	4248	2	N	-0-					-0-
*03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	309	1	4099	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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-
12	9703	X	8740	-0-	-963	-0-	559	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9103	-0-	-290	-0-	597	1	8506	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7414	-0-	-1070	-0-	481	1	6933	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7611	-0-	-1782	-0-	534	1	7077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2774	2	8	9	N	7			211
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	N	2			213
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			213
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3635	2	2	9	N	2			215
*02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20			235
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			235

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7354	2	2	9	N	2			76
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			76
12	6603	X	3244	-0-	-3359	-0-	3244	2			N	-0-			76
01	7223	X	4691	-0-	-2532	-0-	4645	2	46	9	N	42			118
02	6636	X	5922	-0-	-714	-0-	5858	2	64	9	N	58			176
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			176

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

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-
12	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	804	1	3120	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	2789	-0-	-1148	-0-	703	1	2086	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2686	-0-	-870	-0-	763	1	1923	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	828	1	2404	2	N	-0-			-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3131	X	1204	-0-	-1927	-0-	465	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	316	-0-	-2815	-0-	316	1			Y	-0-					-0-
02	2828	X	8	-0-	-2820	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
03	2883	X	138	-0-	-2745	-0-	138	1			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 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
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
12	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	228	1	3334	2	Y	-0-					9
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	237	1	3490	2	Y	9					18
							10	9									
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	204	1	3047	2	Y	-0-					18
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	235	1	3331	2	Y	-0-					18

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9083	X	8159	-0-	-924	-0-	522	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7921	-0-	-697	-0-	520	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7294	-0-	-630	-0-	473	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7847	-0-	-926	-0-	550	1	7297	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 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
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	525	-0-	-1365	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	504	N	319	-0-	-185	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	TRAVIS UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 249798					COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 6849 - 10780		
10	10292 X	9670	-0-	-622	-0-	9670	2			Y	-0-					67
11	9420 X	8805	-0-	-615	-0-	8805	2			Y	-0-					67
12	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			Y	-0-					67
01	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			Y	-0-					67
02	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			Y	-0-					67
*03	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			Y	-0-					67
	HALFORD UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 249800					COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6148		PERF. 8449 - 11095		
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
12	5611 X	5394	-0-	-217	-0-	393	1	5001	2	Y	-0-					76
01	5611 X	4549	-0-	-1062	-0-	403	1	4146	2	Y	-0-					76
02	5068 X	4370	-0-	-698	-0-	364	1	4006	2	Y	-0-					76
03	5549 X	5132	-0-	-417	-0-	462	1	4670	2	Y	-0-					76
	BETSY UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 249803					COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 6984 - 9935		
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
12	6572 X	5911	-0-	-661	-0-	582	1	5329	2	Y	-0-					28
01	6479 X	5498	-0-	-981	-0-	504	1	4994	2	Y	-0-					28
02	5684 X	5110	-0-	-574	-0-	457	1	4653	2	Y	-0-					28
03	6169 X	6094	-0-	-75	-0-	536	1	5558	2	Y	-0-					28
	CARTER FOUNDATION			WELL #: 3H	RRCID -> 249805					COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7918 - 10367		
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-
12	8897 X	5931	-0-	-2966	-0-	583	1	5348	2	N	-0-					-0-
01	7440 X	5857	-0-	-1583	-0-	562	1	5295	2	N	-0-					-0-
02	6356 X	5467	-0-	-889	-0-	597	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6944 X	6309	-0-	-635	-0-	588	1	5721	2	N	-0-					-0-
	OAK VALLEY			WELL #: 2H	RRCID -> 249894					COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8651 - 10335		
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-
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	353	1	5167	2	N	-0-					-0-
01	5735 X	5470	-0-	-265	-0-	359	1	5111	2	N	-0-					-0-
02	5180 X	4924	-0-	-256	-0-	319	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	5735 X	4950	-0-	-785	-0-	347	1	4603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	993	1	3135	2	N	46					95
							51	9									
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	957	1	2670	2	N	23					118
							25	9									
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	907	1	3260	2	N	17					135
							19	9									
*03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1012	1	3324	2	N	32					167
							35	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

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-
12	8959	X	8330	-0-	-629	-0-	533	1	7797	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7831	-0-	-942	-0-	514	1	7317	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7558	-0-	-366	-0-	490	1	7068	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7352	-0-	-1421	-0-	516	1	6836	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

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
12	8556	X	8358	-0-	-198	-0-	887	1	7471	2	N	-0-	30	1			7
01	8928	X	7454	-0-	-1474	-0-	853	1	6597	2	N	4					11
							4	9									
02	8064	X	7279	-0-	-785	-0-	892	1	6387	2	N	-0-					11
03	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	960	1	7636	2	N	-0-					11

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

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
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	999	1	3766	2	N	-0-	20	1			5
01	5704	X	1976	-0-	-3728	-0-	665	1	1311	2	N	-0-					5
02	5152	X	1739	-0-	-3413	-0-	679	1	1060	2	N	-0-					5
03	4774	X	3320	-0-	-1454	-0-	866	1	2454	2	N	-0-					5

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8929	-0-	-619	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	6532	-0-	-3016	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9061	-0-	-270	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	1			N	-0-					-0-
01	2635	N	1472	-0-	-1163	-0-	1472	1			N	-0-					-0-
02	2380	N	1612	-0-	-768	-0-	1468	1	144	2	N	-0-					-0-
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1640	1	536	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
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									
12	744	X	668	-0-	-76	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					10
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1130	2	Y	-0-					10
02	700	X	388	-0-	-312	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					10
03	775	X	370	-0-	-405	-0-	12	1	358	2	Y	-0-					10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			25
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			25
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			25
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-			25
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			25
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			25

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

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
12	4774	X	4695	-0-	-79	-0-	152	1	4543	2	Y	-0-			59
01	4774	X	4008	-0-	-766	-0-	140	1	3868	2	Y	-0-			59
02	4312	X	3773	-0-	-539	-0-	200	1	3573	2	Y	-0-			59
03	4774	X	4245	-0-	-529	-0-	208	1	4037	2	Y	-0-			59

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

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-
12	5704	X	4295	-0-	-1409	-0-	569	1	3726	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4098	-0-	-1141	-0-	631	1	3467	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	2877	-0-	-1771	-0-	591	1	2286	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3881	-0-	-1172	-0-	846	1	3035	2	N	-0-			-0-

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

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-
12	13051	X	11488	-0-	-1563	-0-	1130	1	10358	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11399	-0-	-1001	-0-	1094	1	10305	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	10566	-0-	-1222	-0-	1154	1	9412	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11859	-0-	-1192	-0-	1106	1	10753	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
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-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	-0-					-0-
01	992	N	677	-0-	-315	-0-	48	1	629	2	N	-0-					-0-
02	700	N	430	-0-	-270	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 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
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-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	562	1	3946	2	N	-0-					-0-
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	575	1	4077	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	513	1	4032	2	N	-0-					-0-
*03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	564	1	4355	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 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
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-
12	7254	X	5477	-0-	-1777	-0-	566	1	4911	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	4095	-0-	-4213	-0-	565	1	3530	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6171	-0-	-1333	-0-	552	1	5619	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6053	-0-	-1232	-0-	601	1	5452	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
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
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	307	1	559	2	Y	7					73
							8	9									
01	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	2			Y	-0-					73
02	1232	N	672	-0-	-560	-0-	173	1	499	2	Y	-0-					73
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	367	1	851	2	Y	-0-					73

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
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
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	579	1	4407	2	Y	6					106
							7	9									
01	4743	X	4206	-0-	-537	-0-	554	1	3622	2	Y	27					133
							30	9									
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	539	1	4531	2	Y	-0-					133
*03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	583	1	4229	2	Y	-0-					133

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	8060	X	7579	-0-	-481	-0-	689	1	6889	2	N	1					1
							1	9									
01	8060	X	7940	-0-	-120	-0-	704	1	7236	2	N	-0-					1
*02	6916	X	5630	-0-	-1286	-0-	668	1	4962	2	N	-0-					1
03	7657	X	6877	-0-	-780	-0-	384	1	6493	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
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									
12	6448	X	5453	-0-	-995	-0-	655	1	4787	2	Y	10					54
							11	9									
01	6448	X	5399	-0-	-1049	-0-	582	1	4784	2	Y	30					84
							33	9									
02	5824	X	4840	-0-	-984	-0-	552	1	4288	2	Y	-0-					84
03	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	709	1	5241	2	Y	-0-					84

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

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-
12	4061	X	3053	-0-	-1008	-0-	457	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2884	-0-	-2231	-0-	443	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3790	-0-	-830	-0-	450	1	3340	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	446	1	4138	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	Y	7					13
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

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
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	687	1	1016	2	Y	-0-					6
01	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	690	1	802	2	Y	7					13
							8	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	587	1	911	2	Y	-0-					13
03	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	646	1	918	2	Y	-0-					13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

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
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
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	366	1	788	2	Y	6					93
							7	9									
01	1488	N	667	-0-	-821	-0-	667	2			Y	-0-					93
02	1540	N	1180	-0-	-360	-0-	303	1	877	2	Y	-0-					93
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	391	1	1775	2	Y	-0-					93

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			Y	-0-					25
11	7410	X	6458	-0-	-952	-0-	6458	2			Y	-0-					25
12	7223	X	6335	-0-	-888	-0-	6335	2			Y	-0-					25
01	7223	X	6382	-0-	-841	-0-	6382	2			Y	-0-					25
02	6356	X	4197	-0-	-2159	-0-	4197	2			Y	-0-					25
*03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	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
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
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	271	1	2323	2	Y	-0-					11
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	277	1	2694	2	Y	7					18
							8	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	251	1	2300	2	Y	-0-					18
*03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	259	1	2370	2	Y	-0-					18

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			30	1	2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
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-
12	9982	X	8615	-0-	-1367	-0-	403	1	8212	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9519	-0-	-463	-0-	403	1	9116	2	N	-0-			-0-
02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	364	1	8670	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9543	-0-	-439	-0-	403	1	9140	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	8477	-0-	-1474	-0-	8477	2			N	-0-			-0-
11	9270	X	7000	-0-	-2270	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	7353	-0-	-1947	-0-	7353	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	6356	-0-	-2107	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	6660	-0-	-984	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	6422	-0-	-2041	-0-	6422	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7284	-0-	-869	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	6020	-0-	-1450	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	5952	-0-	-1581	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
01	7285	X	5563	-0-	-1722	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	5572	-0-	-1008	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	5618	-0-	-1667	-0-	5618	2			N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	876	1	1574	2	N	-0-			-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	745	1	2392	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2436	-0-	-196	-0-	813	1	1623	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1989	-0-	-925	-0-	843	1	1146	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	230	1	5181	2	N	-0-			-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	261	1	5370	2	N	-0-			-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	226	1	4297	2	N	-0-			-0-
*03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	227	1	5235	2	N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	10338	-0-	-450	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
11	9480	X	9458	-0-	-22	-0-	9458	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	7255	-0-	-3192	-0-	7255	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	28	-0-	-10419	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
03	10323	X	8215	-0-	-2108	-0-	8215	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
12	6231	X	3849	-0-	-2382	-0-	1033	1	2816	2	N	-0-					48
01	5797	X	2001	-0-	-3796	-0-	832	1	1169	2	N	-0-					48
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	802	1	4668	2	N	-0-					48
*03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	794	1	5676	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2147	2	48	9	N	44			207
11	2790	X	1260	-0-	-1530	-0-	1260	2			N	-0-			207
12	2883	X	1820	-0-	-1063	-0-	1820	2			N	-0-			207
01	2077	X	1416	-0-	-661	-0-	1416	2			N	-0-			207
02	1988	X	509	-0-	-1479	-0-	502	2	7	9	N	6			213
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			213

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2	EXT	343	-0-	343	343	343	2			N	-0-			58
02	14B2	EXT	621	-0-	621	964	621	2			N	-0-			58
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	964					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	775	X	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-			44
11	750	X	74	-0-	-676	-0-	74	2			N	-0-			44
12	775	X	294	-0-	-481	-0-	294	2			N	-0-			44
01	403	X	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-			44
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	621	2	116	9	N	105			149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149

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
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-
12	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	194	1	4362	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4479	-0-	-636	-0-	207	1	4272	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3207	-0-	-1049	-0-	160	1	3047	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	183	1	4230	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1053	1	590	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	920	-0-	-630	-0-	903	1	17	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	838	1	357	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	1			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
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
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	665	1	2472	2	N	-0-					48
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	768	1	2716	2	N	-0-					48
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	839	1	3181	2	N	-0-					48
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	899	1	3199	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
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
12	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	746	1	2810	2	Y	-0-					27
01	4030	X	2154	-0-	-1876	-0-	713	1	1441	2	Y	-0-					27
02	3640	X	2849	-0-	-791	-0-	737	1	2102	2	Y	9					36
							10	9									
*03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	537	1	3574	2	Y	-0-					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	810	1	1066	2	N	-0-					68
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	761	1	993	2	N	-0-					68
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	757	1	2094	2	N	-0-					68
*03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	724	1	2754	2	N	50					118
							55	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

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
12	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	528	1	2416	2	N	-0-					70
01	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	612	1	2582	2	N	-0-					70
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	464	1	2519	2	N	-0-					70
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	615	1	2907	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

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
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1091	1	3264	2	Y	-0-					27
01	4278	X	3017	-0-	-1261	-0-	899	1	2118	2	Y	-0-					27
02	3864	X	3218	-0-	-646	-0-	886	1	2322	2	Y	9					36
							10	9									
03	4340	X	3153	-0-	-1187	-0-	1145	1	2008	2	Y	-0-					36

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

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-
12	9517	X	9293	-0-	-224	-0-	1206	1	8087	2	N	-0-					-0-
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	1198	1	8561	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8577	-0-	-75	-0-	1089	1	7488	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9537	-0-	-42	-0-	1195	1	8342	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5593	-0-	-437	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6136	-0-	-95	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5026	-0-	-602	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5665	-0-	-566	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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-
12	16399	X	13442	-0-	-2957	-0-	1206	1	12236	2	N	-0-			-0-
01	14632	X	12451	-0-	-2181	-0-	1110	1	11341	2	N	-0-			-0-
02	12656	X	11927	-0-	-729	-0-	1089	1	10838	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	12955	-0-	-933	-0-	1195	1	11760	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
12	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-			-0-
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	8271	-0-	-99	-0-	8271	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

10	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-			-0-
12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-			-0-
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	6661	-0-	-339	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	6453	-0-	-1514	-0-	6453	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

10	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-			-0-
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-			-0-
01	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-			-0-
*02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	4016	2			N	-0-					40
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	4107	2			N	-0-					40
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					40
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	548	1	4813	2	N	-0-					40
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	493	1	3784	2	N	-0-					40
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	563	1	4105	2	N	67					107
							74	9									

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6107	X	4946	-0-	-1161	-0-	971	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5853	-0-	-812	-0-	839	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5146	-0-	-874	-0-	879	1	4267	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5959	-0-	-706	-0-	958	1	5001	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	390	1	2733	2	N	-0-					48
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	417	1	2441	2	N	-0-					48
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	386	1	2440	2	N	-0-					48
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	434	1	3292	2	N	-0-					48

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	298	1	9631	2	N	50					92
							55	9									
01	9889	X	9500	-0-	-389	-0-	291	1	9161	2	N	44					136
							48	9									
02	8960	X	8223	-0-	-737	-0-	280	1	7896	2	N	43					179
							47	9									
03	9982	X	9109	-0-	-873	-0-	290	1	8776	2	N	39					218
							43	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

10	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6460	-0-	-860	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5500	-0-	-2622	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6043	-0-	-2079	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5840	-0-	-1496	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

10	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

10	5766	X	4289	-0-	-1477	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3887	-0-	-1693	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2366	-0-	-2997	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3621	-0-	-2035	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1617	-0-	-2661	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

10	7471	X	5873	-0-	-1598	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5765	-0-	-1105	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5244	-0-	-1824	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6125	-0-	-943	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5199	-0-	-1549	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5777	-0-	-175	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

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-
12	11129	X	10205	-0-	-924	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	7256	-0-	-3625	-0-	1134	1	6122	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9498	-0-	-274	-0-	1121	1	8377	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9721	-0-	-1098	-0-	1309	1	8412	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
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-
12	14415	X	11354	-0-	-3061	-0-	1136	1	10218	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	14304	-0-	-49	-0-	1154	1	13150	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12952	-0-	-12	-0-	1046	1	11906	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	13983	-0-	-370	-0-	1159	1	12824	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

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-
12	6851	X	5564	-0-	-1287	-0-	557	1	5007	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	507	1	5781	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6448	-0-	-20	-0-	521	1	5927	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6918	-0-	-243	-0-	573	1	6345	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

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-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	720	1	6481	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	670	1	7638	2	N	-0-			-0-
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	608	1	6914	2	N	-0-			-0-
*03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	680	1	7530	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

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-
12	11005	X	10371	-0-	-634	-0-	1037	1	9334	2	N	-0-			-0-
01	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	1016	1	11577	2	N	-0-			-0-
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	868	1	9877	2	N	-0-			-0-
*03	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1050	1	11621	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

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-
12	13330	X	10999	-0-	-2331	-0-	1100	1	9899	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	12861	-0-	-469	-0-	1037	1	11824	2	N	-0-			-0-
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	985	1	11204	2	N	-0-			-0-
*03	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	1116	1	12349	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

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-
12	10044	X	7128	-0-	-2916	-0-	713	1	6415	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	7293	-0-	-2751	-0-	588	1	6705	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	8698	-0-	-374	-0-	703	1	7995	2	N	-0-			-0-
*03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	881	1	9753	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

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-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	862	1	5732	2	N	-0-			-0-
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	785	1	5334	2	N	-0-			-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	766	1	5396	2	N	-0-			-0-
*03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	862	1	5629	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
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-
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	564	1	4476	2	N	-0-			-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	540	1	4333	2	N	-0-			-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	510	1	3884	2	N	-0-			-0-
*03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	561	1	4095	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
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-			-0-
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-			-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-			-0-
02	7112	X	7107	-0-	-5	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
03	7874	X	7644	-0-	-230	-0-	7644	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
10	7812	X	4874	-0-	-2938	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	5365	-0-	-2195	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	4134	-0-	-2903	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
01	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	7709	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	6709	-0-	-767	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-			-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	1			N	-0-			-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-			-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-			-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
*03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	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
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-
12	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	376	1	7520	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	412	1	7212	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6572	-0-	-960	-0-	380	1	6192	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7672	-0-	-667	-0-	568	1	7104	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
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6					98
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	N	6					104
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					104
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8					112
*02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1761	2	7	9	N	6					118
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					118

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6820	X	6729	-0-	-91	-0-	219	1	6510	2	Y	-0-					50
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	183	1	6678	2	Y	74	95	1			29
							81	9									
02	6160	X	5994	-0-	-166	-0-	206	1	5788	2	Y	-0-					29
03	6820	X	6608	-0-	-212	-0-	230	1	6327	2	Y	46					75
							51	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	670	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5029	-0-	-1729	-0-	597	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	2828	-0-	-3276	-0-	476	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6231	-0-	-527	-0-	667	1	5564	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7626	X	6118	-0-	-1508	-0-	612	1	5506	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7485	-0-	-234	-0-	604	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6924	-0-	-216	-0-	559	1	6365	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	623	1	6900	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	313	1	5948	2	N	-0-					-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	313	1	5702	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	283	1	5111	2	N	-0-					-0-
*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	313	1	4897	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
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-
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1605	1	3762	2	N	-0-			-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1470	1	3757	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1568	1	4144	2	N	-0-			-0-
*03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	1706	1	3941	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

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-
12	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1333	1			N	-0-			-0-
01	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	1252	1	99	2	N	-0-			-0-
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1243	1	426	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	1320	1			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

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-
12	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	958	1	11882	2	N	-0-			-0-
01	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	871	1	10624	2	N	-0-			-0-
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	663	1	7857	2	N	-0-			-0-
*03	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	986	1	11750	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

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-
12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	512	1	7762	2	N	-0-			-0-
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	535	1	7264	2	N	-0-			-0-
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	481	1	7279	2	N	-0-			-0-
*03	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	543	1	7666	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

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-
12	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	886	1	4772	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	755	1	4818	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4735	-0-	-641	-0-	739	1	3996	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	884	1	4773	2	N	-0-			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

10	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	1718	2	6	9	N	5			30
11	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2839	2	2	9	N	2			32
12	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	2737	2	3	9	N	3			35
01	3162	X	2087	-0-	-1075	-0-	2081	2	6	9	N	5			40
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			40
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			40

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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
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
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	754	1	1448	2	Y	-0-					50
01	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	637	1	1839	2	Y	74	95	1			29
							81	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	690	1	2143	2	Y	-0-					29
03	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	752	1	1861	2	Y	46					75
							51	9									

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
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
12	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	321	1	3703	2	Y	-0-					59
01	4557	X	3203	-0-	-1354	-0-	300	1	2903	2	Y	-0-					59
02	4116	X	3840	-0-	-276	-0-	213	1	3627	2	Y	-0-					59
03	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	175	1	4180	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
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1			Y	-0-					5
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1			Y	-0-					5
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	1	1	9	Y	1					6
01	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	1			Y	-0-					6
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	1			Y	-0-					6
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1268	1	327	2	Y	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
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
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	549	1	1909	2	N	-0-					118
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	556	1	1954	2	N	-0-					118
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	510	1	1826	2	N	-0-					118
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	557	1	1791	2	N	65	170	1			13
							72	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

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-
12	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	634	1	6928	2	N	-0-					-0-
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	737	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	632	1	4794	2	N	-0-					-0-
*03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	795	1	5503	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

10	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	2979	2	63	9	N	57					247
11	4140	X	3405	-0-	-735	-0-	3386	2	19	9	N	17	191	1			73
12	4278	X	3404	-0-	-874	-0-	3396	2	8	9	N	7					80
01	4278	X	2647	-0-	-1631	-0-	2645	2	2	9	N	2					82
*02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4670	2	8	9	N	7					89
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					89

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

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-
12	6975	X	5749	-0-	-1226	-0-	216	1	5533	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5810	-0-	-1165	-0-	186	1	5624	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5856	-0-	-220	-0-	217	1	5639	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	240	1	6024	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

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-
12	12121	X	10928	-0-	-1193	-0-	410	1	10518	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10385	-0-	-1581	-0-	332	1	10053	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9960	-0-	-568	-0-	369	1	9591	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10717	-0-	-753	-0-	410	1	10307	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
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8623	-0-	-1452	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9710	-0-	-365	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8588	-0-	-456	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8962	-0-	-1051	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	1	-0-	-2510	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	3	-0-	-2508	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	3	-0-	-2265	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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-
12	7099	X	6706	-0-	-393	-0-	774	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5216	-0-	-1604	-0-	796	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	4772	-0-	-1192	-0-	766	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5482	-0-	-1214	-0-	823	1	4659	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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									
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	471	1	4426	2	Y	18	35	1			26
							20	9									
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	455	1	4690	2	Y	19					45
							21	9									
02	4200	X	3400	-0-	-800	-0-	406	1	2986	2	Y	7	38	1			14
							8	9									
03	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	482	1	3842	2	Y	21					35
							23	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

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
12	4960	X	3630	-0-	-1330	-0-	270	1	3360	2	N	-0-					83
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	324	1	4885	2	N	-0-					83
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	284	1	4476	2	N	-0-					83
*03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	292	1	4817	2	N	-0-					83

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

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-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	564	1	87	2	N	-0-					-0-
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	704	1	439	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

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-
12	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	511	1	2633	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	2808	-0-	-1625	-0-	332	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	466	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	548	1	2728	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
10	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	903	1	3620	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3878	-0-	-1072	-0-	881	1	2997	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	902	1	3039	2	N	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	697	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	770	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3860	-0-	-666	-0-	752	1	3108	2	N	-0-					-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
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	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
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-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	762	1	5273	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5236	-0-	-716	-0-	802	1	4434	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4904	-0-	-836	-0-	750	1	4154	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	795	1	4075	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					92
11	4830	X	3830	-0-	-1000	-0-	3824	2	6	9	N	5					97
12	4991	X	3746	-0-	-1245	-0-	3666	2	80	9	N	73	170	1			-0-
01	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2819	2	34	9	N	31					31
*02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4417	2	7	9	N	6					37
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					37

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	375	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	417	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	379	1	4202	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	1703	-0-	-2916	-0-	218	1	1485	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
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
12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	399	1	4101	2	Y	6					63
							7	9									
01	5518	X	4426	-0-	-1092	-0-	474	1	3949	2	Y	3					66
							3	9									
02	4984	X	4400	-0-	-584	-0-	453	1	3947	2	Y	-0-					66
03	5518	X	4804	-0-	-714	-0-	425	1	4379	2	Y	-0-					66

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
10	2418	X	1694	-0-	-724	-0-	1687	2	7	9	N	6					102
11	3060	X	2642	-0-	-418	-0-	2642	2			N	-0-					102
12	3162	X	2541	-0-	-621	-0-	2538	2	3	9	N	3					105
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2391	2	21	9	N	19					124
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3017	2	37	9	N	34					158
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					158

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
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									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	260	1	2166	2	Y	45	32	1			60
							50	9									
01	1116	N	459	-0-	-657	-0-	187	1	272	2	Y	-0-					60
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	211	1	1224	2	Y	-0-	33	1			27
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	236	1	1192	2	Y	30					57
							33	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

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
12	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	10265	2	37	9	N	34	79	1			22
01	10788	X	9967	-0-	-821	-0-	9926	2	41	9	N	37					59
02	9660	X	9403	-0-	-257	-0-	9363	2	40	9	N	36	42	1			53
03	10633	X	10294	-0-	-339	-0-	10244	2	50	9	N	45					98

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	1	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5910	-0-	-810	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6580	-0-	-860	-0-	1	1	6579	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

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									
12	5797	X	5481	-0-	-316	-0-	731	1	4730	2	Y	18	35	1			26
							20	9									
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	731	1	5648	2	Y	19					45
							21	9									
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	704	1	5228	2	Y	7	38	1			14
							8	9									
*03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	757	1	5527	2	Y	21					35
							23	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

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									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	18	35	1			26
							20	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	19					45
							21	9									
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	2	1	49	2	Y	7	38	1			14
							8	9									
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	49	2	Y	21					35
							23	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
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					41
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					41
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	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

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									
12	13516	X	11713	-0-	-1803	-0-	311	1	11352	2	Y	45	32	1			60
							50	9									
01	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	409	1	14075	2	Y	-0-					60
02	12768	X	11830	-0-	-938	-0-	337	1	11493	2	Y	-0-	33	1			27
03	14136	X	10731	-0-	-3405	-0-	305	1	10393	2	Y	30					57
							33	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	3					113
11	2010	X	493	-0-	-1517	-0-	493	2			N	-0-					113
12	3875	X	2751	-0-	-1124	-0-	2751	2			N	-0-					113
01	3875	X	2320	-0-	-1555	-0-	2292	2	28	9	N	25					138
*02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2732	2	42	9	N	38					176
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					176

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

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
12	8711	X	8295	-0-	-416	-0-	8189	2	106	9	N	96	110	1			146
01	8463	X	7688	-0-	-775	-0-	7667	2	21	9	N	19					165
02	7644	X	7193	-0-	-451	-0-	7193	2			N	-0-	140	1			25
03	8401	X	8178	-0-	-223	-0-	8089	2	89	9	N	81					106

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

10	3100	X	226	-0-	-2874	-0-	208	2	18	9	N	16	174	1			48
11	2910	X	1057	-0-	-1853	-0-	1050	2	7	9	N	6					54
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3242	2	18	9	N	16					70
01	2945	X	1331	-0-	-1614	-0-	1307	2	24	9	N	22					92
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2095	2	97	9	N	88					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					114
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3474	2	4	9	N	4					118
12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					118
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					118
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					118
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					118

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
10	2263	X	1427	-0-	-836	-0-	1424	2	3	9	N	3					117
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					119
12	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	1024	2			N	-0-					119
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					119
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	532	2	42	9	N	38					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
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-
12	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	627	1	12517	2	N	-0-					-0-
01	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	587	1	10248	2	N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	498	1	9081	2	N	-0-					-0-
*03	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	561	1	10068	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
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-
12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	764	1	8636	2	N	-0-					-0-
01	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	796	1	7859	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6870	-0-	-1166	-0-	660	1	6210	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7127	-0-	-2266	-0-	772	1	6355	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
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-
12	12958	X	3494	-0-	-9464	-0-	545	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	7665	-0-	-4952	-0-	732	1	6933	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6068	-0-	-2612	-0-	679	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8857	-0-	-753	-0-	836	1	8021	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
10	18135	X	17954	-0-	-181	-0-	17954	2			N	-0-					99
11	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					99
12	18197	X	17556	-0-	-641	-0-	17449	2	107	9	N	97					196
01	18228	X	17441	-0-	-787	-0-	17404	2	37	9	N	34					230
02	16464	X	15934	-0-	-530	-0-	15840	2	94	9	N	85	186	1			129
03	17949	X	17176	-0-	-773	-0-	17176	2			N	-0-					129

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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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-
12	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	685	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	2183	-0-	-4854	-0-	791	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	3711	-0-	-2645	-0-	686	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	3805	-0-	-3139	-0-	811	1	2994	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

10	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3135	-0-	-1005	-0-	3104	2	31	9	N	28					28
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					28
01	3100	X	102	-0-	-2998	-0-	2	2	100	9	N	91					119
02	3724	X	724	-0-	-3000	-0-	677	2	47	9	N	43	189	1			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		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

10	14136	X	13200	-0-	-936	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12606	-0-	-1074	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	13010	-0-	-196	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11461	-0-	-467	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	13189	-0-	-48	-0-	13189	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

10	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2					125
11	2310	X	1777	-0-	-533	-0-	1731	2	46	9	N	42					167
12	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	1205	2	85	9	N	77	180	1			64
01	2387	X	1766	-0-	-621	-0-	1741	2	25	9	N	23					87
02	2072	X	1861	-0-	-211	-0-	1831	2	30	9	N	27					114
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					114

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	798	-0-	-3201	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1192	-0-	-2196	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1227	-0-	-2524	-0-	1227	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	135	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	107	-0-	107	242	107	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	377	1	4798	2	N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	412	1	5427	2	N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	364	1	4793	2	N	-0-					-0-
*03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	469	1	4662	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
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-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	203	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	208	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	215	1	3104	2	N	-0-					-0-
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	237	1	2847	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
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5177	2	28	9	N	25	116	1			78
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4753	2	3	9	N	3					81
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5467	2	28	9	N	25					106
01	3100	N	3995	-0-	895	895	3952	2	43	9	N	39					145
*02	4197	X	3302	-0-	-895	-0-	3287	2	15	9	N	14					159
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					159

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2017 - P/A 12/29/17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			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
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			21
							88	9									
12	7099	X	6552	-0-	-547	-0-	263	1	6234	2	N	50					71
							55	9									
01	7099	X	6124	-0-	-975	-0-	271	1	5853	2	N	-0-					71
*02	6328	X	5453	-0-	-875	-0-	249	1	5204	2	N	-0-					71
03	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	287	1	6104	2	N	-0-					70

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2017 - P/A 12/26/17

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1956	2	14	9	N	13					50
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2155	2	14	9	N	13					63
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					63
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5313	2	24	9	N	22					85
*02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4983	2	18	9	N	16					101
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					101

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

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-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1206	1	4564	2	N	-0-					-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1050	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1070	1	4412	2	N	-0-					-0-
*03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	1199	1	4916	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-			-0-
01	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-			-0-
02	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	11444	-0-	-832	-0-	11444	2			N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	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

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-
12	11532	X	11078	-0-	-454	-0-	10	1	11068	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	9201	-0-	-1246	-0-	411	1	8790	2	N	-0-			-0-
02	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-			-0-
*03	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
03	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

10	6138	X	5524	-0-	-614	-0-	5514	2	10	9	N	9			75
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	6			81
12	5890	X	4757	-0-	-1133	-0-	4754	2	3	9	N	3			84
01	5890	X	4449	-0-	-1441	-0-	4449	2			N	-0-			84
02	5236	X	4683	-0-	-553	-0-	4676	2	7	9	N	6			90
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			90

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
10	DLQ G-10		3549	-0-	3549	21338	3528	2	21	9	Y	19					140
11	DLQ G-10		3447	-0-	3447	24785	3447	2			Y	-0-					140
12	24785	X	-0-	-0-	-24785	-0-					Y	-0-					140
01	2573	X	14	-0-	-2559	-0-	14	2			Y	-0-					140
02	2324	X	188	-0-	-2136	-0-	188	2			Y	-0-					140
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					140

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					126
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					126
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					126
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					126
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					126
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

10	8990	X	8322	-0-	-668	-0-	8322	2			N	-0-					40
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					40
12	8990	X	7706	-0-	-1284	-0-	7706	2			N	-0-					40
01	8990	X	7776	-0-	-1214	-0-	7776	2			N	-0-					40
02	7784	X	5697	-0-	-2087	-0-	5697	2			N	-0-					40
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					40

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	544	1	11245	2	Y	-0-					28
01	12772	X	10967	-0-	-1805	-0-	501	1	10460	2	Y	5					33
							6	9									
02	11536	X	9215	-0-	-2321	-0-	498	1	8717	2	Y	-0-					33
03	12772	X	11679	-0-	-1093	-0-	614	1	11065	2	Y	-0-					33

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

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-
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	875	1	8297	2	N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1035	1	8331	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8866	-0-	-66	-0-	948	1	7918	2	N	-0-					-0-
*03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	928	1	10327	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

10	4464	X	3479	-0-	-985	-0-	3472	2	7	9	N	6					6
11	4200	X	2167	-0-	-2033	-0-	2160	2	7	9	N	6					12
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					12
01	4216	X	1212	-0-	-3004	-0-	1212	2			N	-0-					12
02	3192	X	2192	-0-	-1000	-0-	2161	2	31	9	N	28					40
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					40

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					125
11	6030	X	2972	-0-	-3058	-0-	2965	2	7	9	N	6					131
12	6231	X	5348	-0-	-883	-0-	5317	2	31	9	N	28					159
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5724	2	64	9	N	58					217
*02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3823	2	21	9	N	19					236
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					236

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

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
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	4075	2	Y	-0-					28
01	3875	X	2536	-0-	-1339	-0-	116	1	2414	2	Y	5					33
							6	9									
02	3500	X	2243	-0-	-1257	-0-	121	1	2122	2	Y	-0-					33
03	3875	X	1528	-0-	-2347	-0-	80	1	1448	2	Y	-0-					33

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

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-
12	12679	X	8909	-0-	-3770	-0-	1056	1	7853	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	6259	-0-	-3878	-0-	983	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6060	-0-	-2088	-0-	881	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	3674	-0-	-5223	-0-	861	1	2813	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

10	4216	X	1183	-0-	-3033	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
11	2520	X	1083	-0-	-1437	-0-	1083	1			N	-0-					-0-
12	2232	X	1085	-0-	-1147	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
01	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	1131	1			N	-0-					-0-
02	1064	X	974	-0-	-90	-0-	974	1			N	-0-					-0-
03	1178	X	1017	-0-	-161	-0-	1017	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

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-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	829	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	687	-0-	-398	-0-	644	1	43	2	N	-0-					-0-
02	980	X	575	-0-	-405	-0-	575	1			N	-0-					-0-
03	1085	X	602	-0-	-483	-0-	602	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	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

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	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

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-
12	8866	X	7925	-0-	-941	-0-	507	1	7418	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7804	-0-	-628	-0-	512	1	7292	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7290	-0-	-354	-0-	474	1	6816	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	462	1	6089	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
10	7874	X	977	-0-	-6897	-0-	977	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	1130	-0-	-2320	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	1			N	-0-					-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1330	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1050	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1192	-0-	-17	-0-	1192	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	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

10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	1			N	-0-					-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

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-
12	8246	X	7643	-0-	-603	-0-	490	1	7153	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7559	-0-	-563	-0-	496	1	7063	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7067	-0-	-297	-0-	458	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7477	-0-	-676	-0-	524	1	6953	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	37	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	35	1			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	38	1			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					35

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

10	7595	X	6774	-0-	-821	-0-	6729	2	45	9	N	41	46	1			10
11	9000	X	6942	-0-	-2058	-0-	6909	2	33	9	N	30					40
12	9300	X	6897	-0-	-2403	-0-	6873	2	24	9	N	22					62
01	7347	X	6095	-0-	-1252	-0-	6074	2	21	9	N	19					81
02	6636	X	5992	-0-	-644	-0-	5798	2	194	9	N	176	159	1			98
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					98

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	7471	X	6349	-0-	-1122	-0-	770	1	5579	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6007	-0-	-1557	-0-	740	1	5267	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6208	-0-	-624	-0-	807	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6103	-0-	-1461	-0-	860	1	5243	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
10	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3531	2	12	9	N	11					105
11	3600	X	2132	-0-	-1468	-0-	2104	2	28	9	N	25					130
12	3348	X	2888	-0-	-460	-0-	2845	2	43	9	N	39					169
01	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3162	2	12	9	N	11					180
02	3360	X	147	-0-	-3213	-0-	130	2	17	9	N	15					195
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					195

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
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5793	2	76	9	N	69					69
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6035	2	136	9	N	124					193
12	5859	X	4184	-0-	-1675	-0-	4182	2	2	9	N	2	158	1			37
01	5859	X	4309	-0-	-1550	-0-	4248	2	61	9	N	55					92
*02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5418	2	31	9	N	28					120
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					120

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
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-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	694	1	5546	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	575	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	652	1	4915	2	N	-0-					-0-
*03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	665	1	5083	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
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-
12	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	574	1	4587	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5187	-0-	-734	-0-	633	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3837	-0-	-1511	-0-	460	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4163	-0-	-1758	-0-	514	1	3649	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
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3130	2	45	9	N	41					195
11	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	2280	2	57	9	N	52					247
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4750	2	42	9	N	38	184	1			101
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4100	2	55	9	N	50					151
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3247	2	149	9	N	135					286
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					286

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		449	-0-	449	449	22	1	427	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	450	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	453	3	1			N	-0-					-0-
02	453	X	-0-	-0-	-453	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5425	X	3078	-0-	-2347	-0-	3078	2			N	-0-					92
11	4020	X	2672	-0-	-1348	-0-	2632	2	40	9	N	36	64	1			64
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4091	2	24	9	N	22					86
01	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	3332	2	28	9	N	25					111
02	3276	X	2781	-0-	-495	-0-	2769	2	12	9	N	11					122
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					122

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

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									
12	8091	X	8038	-0-	-53	-0-	365	1	7623	2	Y	45	32	1			60
							50	9									
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	374	1	8349	2	Y	-0-					60
02	7896	X	6449	-0-	-1447	-0-	286	1	6163	2	Y	-0-	33	1			27
*03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	325	1	8692	2	Y	30					57
							33	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

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-
12	12152	X	10040	-0-	-2112	-0-	1116	1	8924	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	9171	-0-	-1896	-0-	1119	1	8052	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8584	-0-	-1412	-0-	1006	1	7578	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9107	-0-	-1712	-0-	1054	1	8053	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

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-
12	7254	X	6180	-0-	-1074	-0-	687	1	5493	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5967	-0-	-1287	-0-	728	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5632	-0-	-612	-0-	660	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5734	-0-	-1117	-0-	664	1	5070	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

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-
12	8773	X	7844	-0-	-929	-0-	872	1	6972	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7506	-0-	-988	-0-	916	1	6590	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6909	-0-	-567	-0-	810	1	6099	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6796	-0-	-1481	-0-	787	1	6009	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

10	11594	X	11386	-0-	-208	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10636	-0-	-74	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11083	-0-	-449	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11021	-0-	-511	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7397	-0-	-2879	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

10	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7982	-0-	-508	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8298	-0-	-10	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7194	-0-	-282	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8084	-0-	-193	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

10	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2460	2	25	9	N	23	114	1			40
11	3960	X	2544	-0-	-1416	-0-	2532	2	12	9	N	11					51
12	4092	X	1807	-0-	-2285	-0-	1785	2	22	9	N	20					71
01	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	2			N	-0-					71
02	2464	X	2243	-0-	-221	-0-	2209	2	34	9	N	31					102
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					102

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

10	11563	X	10413	-0-	-1150	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10063	-0-	-587	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10273	-0-	-453	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8994	-0-	-694	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
*03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

10	2449	X	700	-0-	-1749	-0-	679	2	21	9	N	19	143	1			57
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	8					65
12	2449	X	631	-0-	-1818	-0-	622	2	9	9	N	8					73
01	2449	X	912	-0-	-1537	-0-	893	2	19	9	N	17					90
02	1316	X	967	-0-	-349	-0-	964	2	3	9	N	3					93
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					93

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

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-
12	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	808	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	935	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3897	-0-	-1311	-0-	669	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5221	-0-	-545	-0-	902	1	4319	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

10	10230	X	9895	-0-	-335	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9460	-0-	-305	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9515	-0-	-374	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8380	-0-	-552	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9391	-0-	-498	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					196
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2873	2	36	9	N	33					229
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11					240
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2171	2	33	9	N	30					270
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	N	6					276
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					123
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					123
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					123
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					123
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					123
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	4840	-0-	4840	4840	4840	2			N	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4840					N	NO RPT					30

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4628	2	12	9	N	11					137
11	5430	X	4693	-0-	-737	-0-	4606	2	87	9	N	79	118	1			98
12	5642	X	321	-0-	-5321	-0-	302	2	19	9	N	17					115
01	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	5163	2	28	9	N	25					140
*02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4795	2	15	9	N	14					154
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					154

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
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3319	2	7	9	N	6					112
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					112
12	3627	X	3168	-0-	-459	-0-	3153	2	15	9	N	14					126
01	3937	X	3019	-0-	-918	-0-	3019	2			N	-0-	48	1			78
02	3556	X	2699	-0-	-857	-0-	2675	2	24	9	N	22					100
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					100

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
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
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	465	1	9612	2	Y	-0-					28
01	10292	X	9321	-0-	-971	-0-	426	1	8889	2	Y	5					33
							6	9									
02	9296	X	8483	-0-	-813	-0-	459	1	8024	2	Y	-0-					33
03	10292	X	9726	-0-	-566	-0-	511	1	9215	2	Y	-0-					33

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
10	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3340	2	19	9	N	17					116
11	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2637	2	15	9	N	14					130
12	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	2545	2	21	9	N	19					149
01	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	1836	2	21	9	N	19	128	1			40
02	3024	X	2159	-0-	-865	-0-	2147	2	12	9	N	11					51
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					51

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
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5590	2	67	9	N	61	47	1			95
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2987	2	28	9	N	25					120
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5037	2	15	9	N	14					134
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5919	2	76	9	N	69					203
*02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5260	2	36	9	N	33	176	1			60
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					60

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
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									
12	4495	X	4441	-0-	-54	-0-	589	1	3832	2	Y	18	35	1			26
							20	9									
01	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	564	1	3569	2	Y	19					45
							21	9									
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	547	1	3903	2	Y	7	38	1			14
							8	9									
*03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	603	1	4514	2	Y	21					35
							23	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
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-
12	13020	X	8231	-0-	-4789	-0-	196	1	8035	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	6169	-0-	-6851	-0-	222	1	5947	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	6688	-0-	-2132	-0-	199	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7594	-0-	-931	-0-	212	1	7382	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
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-
12	20553	X	20233	-0-	-320	-0-	963	1	19270	2	N	-0-			-0-
01	20553	X	19422	-0-	-1131	-0-	1050	1	18372	2	N	-0-			-0-
02	18564	X	17970	-0-	-594	-0-	923	1	17047	2	N	-0-			-0-
03	20553	X	20511	-0-	-42	-0-	1082	1	19429	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

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-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1040	1	7844	2	N	-0-			-0-
01	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1178	1	7520	2	N	-0-			-0-
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1001	1	7106	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	3789	-0-	-4457	-0-	647	1	3142	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

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-
12	10602	X	9303	-0-	-1299	-0-	1249	1	8054	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	7948	-0-	-2654	-0-	1137	1	6811	2	N	-0-			-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1107	1	6477	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	8974	-0-	-326	-0-	1254	1	7720	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	1312	-0-	-1516	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

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-
12	18631	X	17269	-0-	-1362	-0-	1209	1	16060	2	N	-0-			-0-
01	18631	X	15678	-0-	-2953	-0-	1187	1	14491	2	N	-0-			-0-
02	16828	X	15018	-0-	-1810	-0-	1136	1	13882	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	17576	-0-	-1055	-0-	1347	1	16229	2	N	-0-			-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

10	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-			63
11	1950	X	1918	-0-	-32	-0-	1909	2	9	9	N	8			71
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	N	17			88
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	N	8			96
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	19	9	N	17			113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

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
10	12648	X	1553	-0-	-11095	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	373	-0-	-11867	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	219	-0-	-5516	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	805	-0-	-4930	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	377	-0-	-4271	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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-
12	11780	X	9004	-0-	-2776	-0-	176	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	8511	-0-	-3269	-0-	140	1	8371	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7143	-0-	-1397	-0-	135	1	7008	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8123	-0-	-1332	-0-	164	1	7959	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
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					199
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					199
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					199
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					199
*02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					199
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2	EXT	19	-0-	19	40	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	51	-0-	51	91	51	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	44	-0-	44	135	44	2			N	-0-					-0-
*02	169	X	34	-0-	-135	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

10	589	X	46	-0-	-543	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	570	X	57	-0-	-513	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	372	X	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

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-
12	7471	X	7088	-0-	-383	-0-	596	1	6492	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6692	-0-	-779	-0-	529	1	6163	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6377	-0-	-371	-0-	480	1	5897	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6457	-0-	-1014	-0-	608	1	5849	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

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-
12	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	397	1	11007	2	N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	399	1	8082	2	N	-0-					-0-
02	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	397	1	8194	2	N	-0-					-0-
*03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	389	1	9667	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

10	7998	X	4407	-0-	-3591	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7435	-0-	-605	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	5867	-0-	-2441	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2368	-0-	2368	8481	2368	2			Y	-0-			8
11	DLQ G-10		299	-0-	299	8780	292	2	7	9	Y	6			14
12	3100	N	1206	-0-	-1894	6886	1197	2	9	9	Y	8			22
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3786					Y	17			39
*02	2800	N	1171	-0-	-1629	2157	1064	2	107	9	Y	97			136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2157					Y	NO RPT			136

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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
10	DLQ G-10		92	-0-	92	2415	92	2			Y	-0-			132
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2415					Y	-0-			132
12	4353	X	1938	-0-	-2415	-0-	1935	2	3	9	Y	3			135
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			135
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	997	2	43	9	Y	39			174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			174

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	746	-0-	-6198	-0-	746	1			N	-0-			-0-
11	6330	X	790	-0-	-5540	-0-	790	1			N	-0-			-0-
12	6541	X	2324	-0-	-4217	-0-	1168	1	1156	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	866	-0-	-5365	-0-	866	1			N	-0-			-0-
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	950	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	1172	1	1035	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	21390	X	18934	-0-	-2456	-0-	908	1	18026	2	N	-0-			-0-
01	20615	X	16964	-0-	-3651	-0-	943	1	16021	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	16809	-0-	-1811	-0-	863	1	15946	2	N	-0-			-0-
03	20615	X	19947	-0-	-668	-0-	1052	1	18895	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		735	-0-	735	4401	732	2	3	9	Y	3					112
11	DLQ G-10		272	-0-	272	4673	272	2			Y	-0-					112
12	3100	N	26	-0-	-3074	1599	26	2			Y	-0-					112
01	2180	N	581	-0-	-1599	-0-	581	2			Y	-0-					112
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		592	-0-	592	2669	589	2	3	9	Y	3					32
11	DLQ G-10		11	-0-	11	2680	11	2			Y	-0-					32
12	3983	X	1303	-0-	-2680	-0-	1300	2	3	9	Y	3					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	627	2	34	9	Y	31					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6253	2	19	9	N	17					64
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5756	2	13	9	N	12					76
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6818	2	19	9	N	17					93
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6556	2	25	9	N	23	77	1			39
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	20					59
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					59

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6231	X	4485	-0-	-1746	-0-	840	1	3645	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4681	-0-	-1426	-0-	395	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4059	-0-	-1429	-0-	577	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5046	-0-	-782	-0-	664	1	4382	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5482	2	3	9	N	3					84
11	5280	X	4864	-0-	-416	-0-	4864	2			N	-0-					84
12	5456	X	4968	-0-	-488	-0-	4968	2			N	-0-					84
01	6107	X	4532	-0-	-1575	-0-	4532	2			N	-0-					84
02	5516	X	4495	-0-	-1021	-0-	4495	2			N	-0-					84
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
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-
12	9486	X	9346	-0-	-140	-0-	1083	1	8263	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	4423	-0-	-4629	-0-	936	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7400	-0-	-1336	-0-	1110	1	6290	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	6476	-0-	-3196	-0-	1194	1	5282	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
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					84
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					84
12	5983	X	5932	-0-	-51	-0-	5932	2			N	-0-					84
01	5983	X	5445	-0-	-538	-0-	5445	2			N	-0-					84
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5685	2	7	9	N	6					90
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					90

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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
10	4185	X	2192	-0-	-1993	-0-	2063	2	129	9	N	117	178	1			69
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					69
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					69
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					69
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					69
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					69

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
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					78
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	199					277
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					277
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					277
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					277
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3715	2	17	9	N	15	70	1			23
11	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	3076	2	15	9	N	14					37
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3981	2	15	9	N	14					51
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4403	2	19	9	N	17					68
02	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	2866	2	15	9	N	14					82
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					82

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

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-
12	15469	X	14554	-0-	-915	-0-	1329	1	13225	2	N	-0-					-0-
01	15438	X	13093	-0-	-2345	-0-	258	1	12835	2	N	-0-					-0-
02	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	1249	1	13270	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14729	-0-	-802	-0-	1338	1	13391	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

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-
12	15376	X	13984	-0-	-1392	-0-	1277	1	12707	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	12236	-0-	-3171	-0-	241	1	11995	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13694	-0-	-222	-0-	1178	1	12516	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14057	-0-	-1288	-0-	1277	1	12780	2	N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3608	2	9	9	N	8					210
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3424	2	28	9	N	25					235
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					235
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3567	2	7	9	N	6					241
*02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4663	2	100	9	N	91					332
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					332

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

10	4836	X	3661	-0-	-1175	-0-	3652	2	9	9	N	8					160
11	4500	X	3029	-0-	-1471	-0-	3008	2	21	9	N	19					179
12	5549	X	3560	-0-	-1989	-0-	3455	2	105	9	N	95	181	1			93
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					93
02	4508	X	642	-0-	-3866	-0-	635	2	7	9	N	6					99
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					99

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

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-
12	16709	X	13773	-0-	-2936	-0-	195	1	13578	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	14513	-0-	-2196	-0-	224	1	14289	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	12327	-0-	-777	-0-	181	1	12146	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12248	-0-	-1702	-0-	178	1	12070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15841	X	10797	-0-	-5044	-0-	213	1	10584	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	10255	-0-	-5586	-0-	161	1	10094	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	219	1	10029	2	N	-0-					-0-
*03	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	213	1	11185	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	214	1	9233	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8995	-0-	-305	-0-	283	1	8712	2	N	-0-					-0-
02	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	245	1	9561	2	N	-0-					-0-
*03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	246	1	10241	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5642	X	3960	-0-	-1682	-0-	254	1	3706	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	2096	-0-	-3546	-0-	239	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3127	-0-	-1045	-0-	235	1	2892	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3790	-0-	-829	-0-	257	1	3533	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9858	X	7012	-0-	-2846	-0-	164	1	6848	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7480	-0-	-2378	-0-	184	1	7296	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6510	-0-	-714	-0-	147	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6967	-0-	-256	-0-	176	1	6791	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8928	X	8532	-0-	-396	-0-	858	1	7674	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8521	-0-	-1151	-0-	902	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7631	-0-	-1105	-0-	720	1	6911	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8772	-0-	-900	-0-	832	1	7940	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9176	X	7465	-0-	-1711	-0-	151	1	7314	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7798	-0-	-1378	-0-	165	1	7633	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	4957	-0-	-3331	-0-	189	1	4768	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	8216	-0-	-30	-0-	164	1	8052	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9672	X	4586	-0-	-5086	-0-	164	1	4422	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	2382	-0-	-7290	-0-	165	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	5108	-0-	-2256	-0-	129	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	5362	-0-	-1954	-0-	136	1	5226	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 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

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
10	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1701	-0-	-1149	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1680	-0-	-552	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1569	-0-	-260	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7314	2	143	9	N	130	180	1			14
11	6720	X	6682	-0-	-38	-0-	6487	2	195	9	N	177	183	1			8
12	6944	X	6711	-0-	-233	-0-	6462	2	249	9	N	226	188	1			46
01	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7147	2	119	9	N	108					154
*02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7481	2	83	9	N	75	188	1			40
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					40

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
10	3596	X	2091	-0-	-1505	-0-	2091	2			N	-0-					65
11	3480	X	626	-0-	-2854	-0-	626	2			N	-0-					65
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					65
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					65
*02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					65
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-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
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	4628	-0-	-797	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3647	-0-	-1253	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	5425	X	4432	-0-	-993	-0-	4415	2	17	9	N	15	111	1			26
11	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3679	2	31	9	N	28					54
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5135	2	15	9	N	14					68
01	6138	X	2726	-0-	-3412	-0-	2714	2	12	9	N	11					79
02	5544	X	3112	-0-	-2432	-0-	3069	2	43	9	N	39					118
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					64
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					64
12	2914	X	1003	-0-	-1911	-0-	1003	2			N	-0-					64
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					64
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					64
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
10	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					244
11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			N	-0-					244
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	181	1			63
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8202	2	45	9	N	41					104
*02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6356	2	55	9	N	50					154
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					154

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	6613	2	9	9	N	8					46
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7159	2	7	9	N	6					52
12	6665	X	5900	-0-	-765	-0-	5897	2	3	9	N	3					55
01	6510	X	6012	-0-	-498	-0-	6003	2	9	9	N	8					63
02	5992	X	5496	-0-	-496	-0-	5484	2	12	9	N	11					74
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					74

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					52
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	6					58
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	N	14					72
01	3286	X	1590	-0-	-1696	-0-	1590	2			N	-0-					72
02	3640	X	143	-0-	-3497	-0-	136	2	7	9	N	6					78
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					78

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5112	2			N	-0-			94
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	6			100
12	5642	X	4550	-0-	-1092	-0-	4543	2	7	9	N	6			106
01	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	4524	2	7	9	N	6			112
02	4872	X	4119	-0-	-753	-0-	4110	2	9	9	N	8			120
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			120

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11532	X	10878	-0-	-654	-0-	502	1	10376	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	10050	-0-	-1699	-0-	359	1	9691	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	9583	-0-	-1029	-0-	451	1	9132	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	10816	-0-	-220	-0-	506	1	10310	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6727	X	5535	-0-	-1192	-0-	594	1	4941	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	3767	-0-	-1782	-0-	399	1	3368	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4368	-0-	-644	-0-	532	1	3836	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3132	-0-	-2417	-0-	686	1	2446	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14105	X	13015	-0-	-1090	-0-	601	1	12414	2	N	-0-			-0-
01	14074	X	12184	-0-	-1890	-0-	435	1	11749	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11736	-0-	-976	-0-	553	1	11183	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12477	-0-	-884	-0-	583	1	11894	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7502	X	6816	-0-	-686	-0-	456	1	6360	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	5780	-0-	-1877	-0-	365	1	5415	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6065	-0-	-851	-0-	434	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	448	1	6109	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	13609	X	12749	-0-	-860	-0-	589	1	12160	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	12626	-0-	-1665	-0-	484	1	12142	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	11636	-0-	-1272	-0-	548	1	11088	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	12581	-0-	-1338	-0-	588	1	11993	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	781	1	16143	2	N	-0-			-0-
01	18228	X	12271	-0-	-5957	-0-	522	1	11749	2	N	-0-			-0-
02	16464	X	14294	-0-	-2170	-0-	682	1	13612	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	16054	-0-	-1182	-0-	751	1	15303	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	2531	1	3503	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3729	-0-	-2533	-0-	1893	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5696	-0-	-72	-0-	2132	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5087	-0-	-1299	-0-	2386	1	2701	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

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-
12	10478	X	9034	-0-	-1444	-0-	1005	1	8029	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9175	-0-	-1272	-0-	1119	1	8056	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8099	-0-	-1029	-0-	949	1	7150	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8641	-0-	-1031	-0-	1000	1	7641	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

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-
12	8525	X	7616	-0-	-909	-0-	847	1	6769	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7652	-0-	-966	-0-	934	1	6718	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6784	-0-	-1000	-0-	795	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7064	-0-	-1554	-0-	818	1	6246	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

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-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	892	1	7123	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5058	-0-	-1204	-0-	690	1	4368	2	N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	800	1	5953	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7327	-0-	-702	-0-	905	1	6422	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

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-
12	9424	X	8078	-0-	-1346	-0-	898	1	7180	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8181	-0-	-561	-0-	998	1	7183	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7387	-0-	-509	-0-	866	1	6521	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7434	-0-	-1091	-0-	861	1	6573	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

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-
12	5394	X	3138	-0-	-2256	-0-	349	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	2909	-0-	-1400	-0-	355	1	2554	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2117	-0-	-1523	-0-	248	1	1869	2	N	-0-					-0-
*03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	542	1	4143	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3431	2	31	9	N	28					117
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4270	2	15	9	N	14					131
12	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	3856	2	3	9	N	3					134
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5328	2	15	9	N	14					148
*02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					148
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					44
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					44
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					44
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					44
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					44
03	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
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
*02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10196	-0-	-561	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8721	-0-	-982	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	9026	-0-	-186	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-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
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-
12	16647	X	15211	-0-	-1436	-0-	1135	1	14076	2	N	-0-					-0-
01	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	1147	1	13999	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12811	-0-	-153	-0-	997	1	11814	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	13141	-0-	-2080	-0-	1018	1	12123	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
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-
12	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	1040	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6292	-0-	-993	-0-	1012	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5393	-0-	-1019	-0-	828	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	5577	-0-	-1429	-0-	934	1	4643	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
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-
12	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	967	1	10100	2	N	-0-					-0-
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	849	1	10357	2	N	-0-					-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	832	1	9859	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10897	-0-	-170	-0-	844	1	10053	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 #: 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
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4723	-0-	-485	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6988	-0-	-1196	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7038	-0-	-354	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7475	-0-	-709	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9776	-0-	-94	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
12	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	9763	-0-	-1180	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9247	-0-	-637	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9649	-0-	-1232	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	2656	2	9	9	N	8					100
11	2640	X	1530	-0-	-1110	-0-	1523	2	7	9	N	6					106
12	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	2358	2	3	9	N	3					109
01	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					109
02	2408	X	2328	-0-	-80	-0-	2245	2	83	9	N	75	171	1			14
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					14

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1351	-0-	-912	-0-	1315	2	36	9	N	33					86
11	2190	X	658	-0-	-1532	-0-	651	2	7	9	N	6					92
12	2666	X	158	-0-	-2508	-0-	155	2	3	9	N	3					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	801	1	2759	2	Y	28	31	1			27
							31	9									
01	5084	X	3139	-0-	-1945	-0-	781	1	2326	2	Y	29	31	1			25
							32	9									
02	4592	X	2933	-0-	-1659	-0-	750	1	2125	2	Y	53	62	1			16
							58	9									
03	5084	X	3440	-0-	-1644	-0-	818	1	2589	2	Y	30	31	1			15
							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
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									
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	570	1	1607	2	Y	28	31	1			27
							31	9									
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	537	1	1322	2	Y	29	31	1			25
							32	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	521	1	1306	2	Y	53	62	1			16
							58	9									
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	572	1	1516	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

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
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	1	50	9	Y	45	32	1			60
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	443	1	125	2	Y	-0-					60
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	577	1	384	2	Y	-0-	33	1			27
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	678	1	428	2	Y	30					57
							33	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

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-
12	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	1731	1	6008	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7299	-0-	-544	-0-	1703	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6358	-0-	-586	-0-	1518	1	4840	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7218	-0-	-532	-0-	1732	1	5486	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

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									
12	13578	X	11957	-0-	-1621	-0-	318	1	11589	2	Y	45	32	1			60
							50	9									
01	12989	X	9845	-0-	-3144	-0-	294	1	9551	2	Y	-0-					60
02	11620	X	11197	-0-	-423	-0-	322	1	10875	2	Y	-0-	33	1			27
03	12369	X	11171	-0-	-1198	-0-	318	1	10820	2	Y	30					57
							33	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	5944	-0-	-1279	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5584	-0-	-940	-0-	5584	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	5324	-0-	-1899	-0-	5324	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
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									
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	487	1	6519	2	Y	45	32	1			60
							50	9									
01	5239	X	562	-0-	-4677	-0-	262	1	300	2	Y	-0-					60
02	4732	X	3531	-0-	-1201	-0-	388	1	3143	2	Y	-0-	33	1			27
*03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	503	1	6767	2	Y	30					57
							33	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 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
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									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	567	1	1881	2	Y	28	31	1			27
							31	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	539	1	1304	2	Y	29	31	1			25
							32	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	500	1	1524	2	Y	53	62	1			16
							58	9									
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	542	1	1684	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	744	1	6374	2	Y	28	31	1			27
							31	9									
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	738	1	6543	2	Y	29	31	1			25
							32	9									
02	6916	X	5940	-0-	-976	-0-	651	1	5231	2	Y	53	62	1			16
							58	9									
03	7657	X	6867	-0-	-790	-0-	713	1	6121	2	Y	30	31	1			15
							33	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	245	1	3979	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	285	1	3816	2	Y	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	166	1	3880	2	Y	-0-					-0-
*03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	227	1	4191	2	Y	-0-					-0-

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
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-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	425	1	3114	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	658	-0-	-4178	-0-	365	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3638	-0-	-730	-0-	411	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4574	-0-	-262	-0-	514	1	4060	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	744	1	3358	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	595	1	2986	2	Y	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	592	1	3336	2	Y	-0-					-0-
*03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	701	1	3517	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
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-
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	357	1	5777	2	Y	-0-					-0-
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	194	1	5633	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4720	-0-	-180	-0-	153	1	4567	2	Y	-0-					-0-
*03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	215	1	5618	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
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-
12	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	278	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	192	1	3531	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3279	-0-	-221	-0-	155	1	3124	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	214	1	2980	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
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
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					24
01	1581	N	772	-0-	-809	-0-	772	1			N	-0-					24
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	1			N	-0-					24
03	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	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
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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					24
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-					24
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					24
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	776	1	4794	2	N	-0-					24
01	6324	X	3036	-0-	-3288	-0-	810	1	2226	2	N	-0-					24
02	5824	X	4637	-0-	-1187	-0-	940	1	3697	2	N	-0-					24
03	6448	X	5330	-0-	-1118	-0-	1112	1	4218	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	165	1	3440	2	Y	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	191	1	3543	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2751	-0-	-469	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	221	1	3133	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			Y	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1410	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1344	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	1			Y	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	479	1	5762	2	Y	-0-					-0-
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	303	1	6698	2	Y	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	394	1	5312	2	Y	-0-					-0-
*03	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	367	1	6314	2	Y	-0-					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4359	2	2	9	N	2					45
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					45
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					45
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					45
02	3948	X	3768	-0-	-180	-0-	3768	2			N	-0-					45
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
10	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					N	-0-					138
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					138
12	2604	X	291	-0-	-2313	-0-	291	2			N	-0-					138
01	2604	X	11	-0-	-2593	-0-	11	2			N	-0-					138
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					138
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	5766	X	3519	-0-	-2247	-0-	3476	2	43	9	N	39					119
11	4320	X	2596	-0-	-1724	-0-	2596	2			N	-0-					119
12	4340	X	1444	-0-	-2896	-0-	1441	2	3	9	N	3					122
01	2380	X	989	-0-	-1391	-0-	989	2			N	-0-					122
02	3192	X	686	-0-	-2506	-0-	686	2			N	-0-					122
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	4185	X	2881	-0-	-1304	-0-	2860	2	21	9	N	19					100
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					100
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3929	2	3	9	N	3					103
01	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3350	2	12	9	N	11					114
02	3388	X	1305	-0-	-2083	-0-	972	2	333	9	N	303	186	1			231
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					231

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
10	3100	N	4896	-0-	1796	1796	4879	2	17	9	N	15	68	1			78
11	3000	N	3770	-0-	770	2566	3751	2	19	9	N	17					95
12	3100	N	3865	-0-	765	3331	3856	2	9	9	N	8					103
01	3100	N	2907	-0-	-193	3138	2892	2	15	9	N	14					117
*02	4245	X	1107	-0-	-3138	-0-	1092	2	15	9	N	14					131
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					131

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
10	3999	X	138	-0-	-3861	-0-	131	2	7	9	N	6					98
11	3750	X	198	-0-	-3552	-0-	198	2			N	-0-					98
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					98
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	8					106
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					106
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					106

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
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4370	-0-	-776	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3917	-0-	-731	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15500	X	8651	-0-	-6849	-0-	247	1	8404	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	4390	-0-	-11110	-0-	211	1	4179	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	1202	-0-	-8850	-0-	115	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	10026	-0-	-80	-0-	311	1	9715	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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
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-
12	10323	X	8320	-0-	-2003	-0-	154	1	8166	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	6671	-0-	-3652	-0-	241	1	6430	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	6906	-0-	-1830	-0-	213	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8066	-0-	-1606	-0-	217	1	7849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
12	22661	X	18457	-0-	-4204	-0-	262	1	18195	2	N	-0-					-0-
01	22661	X	18285	-0-	-4376	-0-	283	1	18002	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	15733	-0-	-3755	-0-	231	1	15502	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	17487	-0-	-1857	-0-	255	1	17232	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
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-
12	15996	X	12949	-0-	-3047	-0-	184	1	12765	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14344	-0-	-1652	-0-	222	1	14122	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12448	-0-	-516	-0-	183	1	12265	2	N	-0-					-0-
*03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	195	1	13179	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
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-
12	13206	X	10791	-0-	-2415	-0-	155	1	10636	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	7189	-0-	-6017	-0-	165	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	8684	-0-	-2768	-0-	216	1	8468	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	9748	-0-	-1877	-0-	228	1	9520	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
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-
12	15748	X	11166	-0-	-4582	-0-	177	1	10989	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	11403	-0-	-4345	-0-	187	1	11216	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	9999	-0-	-2461	-0-	147	1	9852	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11359	-0-	-1630	-0-	165	1	11194	2	N	-0-					-0-

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	N	6					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
10	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13478	2	124	9	N	113					253
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7320	2	75	9	N	68	178	1			143
12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8224	2	36	9	N	33					176
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4859	2	12	9	N	11					187
*02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7696	2	118	9	N	107	172	1			122
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					122

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	3193	X	79	-0-	-3114	-0-	64	2	15	9	N	14					135
11	3090	X	754	-0-	-2336	-0-	754	2			N	-0-					135
12	3131	X	1015	-0-	-2116	-0-	1015	2			N	-0-					135
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					135
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	113					248
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					248

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
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2692	2	21	9	N	19					130
11	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2			N	-0-					130
12	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	2541	2			N	-0-					130
01	3348	X	2381	-0-	-967	-0-	2381	2			N	-0-					130
02	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1997	2			N	-0-					130
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
12	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6905	-0-	-2665	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
*02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	10500	X	8718	-0-	-1782	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
*07	11594	X	8927	-0-	-2667	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
*08	11594	X	7114	-0-	-4480	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
*09	11220	X	7332	-0-	-3888	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
*10	11222	X	4978	-0-	-6244	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*11	8730	X	5279	-0-	-3451	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*12	8928	X	4627	-0-	-4301	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
*02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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
10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10823	2	21	9	N	19					154
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7976	2	12	9	N	11					165
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					165
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7341	2	7	9	N	6					171
*02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					171
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					171

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	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
10	7285	X	1504	-0-	-5781	-0-	1501	2	3	9	N	3					131
11	7050	X	4235	-0-	-2815	-0-	4216	2	19	9	N	17					148
12	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2			N	-0-					148
01	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2589	2	50	9	N	45	174	1			19
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2630	2	21	9	N	19					38
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					38

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	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

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
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
12	2015	X	1368	-0-	-647	-0-	1107	1	261	2	Y	-0-					24
01	3472	X	1086	-0-	-2386	-0-	1086	1			Y	-0-					24
02	3136	X	980	-0-	-2156	-0-	980	1			Y	-0-					24
03	3472	X	1041	-0-	-2431	-0-	1041	1			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
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7106	2	7	9	N	6					67
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6932	2	7	9	N	6					73
12	8928	X	6828	-0-	-2100	-0-	6807	2	21	9	N	19					92
01	8928	X	7736	-0-	-1192	-0-	7733	2	3	9	N	3					95
02	6888	X	6216	-0-	-672	-0-	6209	2	7	9	N	6					101
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					101

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
10	7006	X	6023	-0-	-983	-0-	6004	2	19	9	N	17					93
11	6600	X	5601	-0-	-999	-0-	5592	2	9	9	N	8					101
12	6417	X	4556	-0-	-1861	-0-	4537	2	19	9	N	17					118
01	6789	X	4617	-0-	-2172	-0-	4610	2	7	9	N	6	62	1			62
02	6132	X	5936	-0-	-196	-0-	5917	2	19	9	N	17					79
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					79

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
*02	5578	X	-0-	-0-	-5578	-0-					N	-0-					69
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	N	6					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					47
12	1085	X	588	-0-	-497	-0-	588	2			N	-0-					47
01	1085	X	182	-0-	-903	-0-	182	2			N	-0-					47
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4439	2	48	9	N	44					224
11	3840	X	3114	-0-	-726	-0-	3095	2	19	9	N	17					241
12	3875	X	2368	-0-	-1507	-0-	2365	2	3	9	N	3					244
01	3596	X	182	-0-	-3414	-0-	182	2			N	-0-					244
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					244
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					244

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			N	-0-					59
11	3810	X	242	-0-	-3568	-0-	139	2	103	9	N	94					153
12	3875	X	112	-0-	-3763	-0-	112	2			N	-0-					153
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					153
02	3052	X	2320	-0-	-732	-0-	2111	2	209	9	N	190					343
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					343

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	2419	2	55	9	N	50					291
11	3780	X	2436	-0-	-1344	-0-	2433	2	3	9	N	3					294
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4429	2	7	9	N	6					300
01	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	2929	2	13	9	N	12	175	1			137
02	2716	X	2063	-0-	-653	-0-	2063	2			N	-0-					137
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					137

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	575	2	31	9	N	28					113
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
10	13144	X	11376	-0-	-1768	-0-	11311	2	65	9	N	59					163
*11	12720	X	9857	-0-	-2863	-0-	9787	2	70	9	N	64	178	0			49
12	13020	X	9912	-0-	-3108	-0-	9836	2	76	9	N	69					118
01	11935	X	10794	-0-	-1141	-0-	10717	2	77	9	N	70					188
02	10640	X	10051	-0-	-589	-0-	10019	2	32	9	N	29					217
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

10	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9305	2	75	9	N	68					151
*11	9600	X	7859	-0-	-1741	-0-	7784	2	75	9	N	68	177	0			42
12	9920	X	8154	-0-	-1766	-0-	8069	2	85	9	N	77					119
01	10323	X	8477	-0-	-1846	-0-	8401	2	76	9	N	69					188
02	9324	X	8018	-0-	-1306	-0-	8005	2	13	9	N	12					200
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					200

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
11	11638	X	-0-	-0-	-11638	-0-					N	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5601	2	218	9	N	198	179	1	8	8	136
*11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4424	2	195	9	N	177	176	0			137
*12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3404	2	199	9	N	181	178	1			140
*01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9					149
02	336	X	46	-0-	-290	-0-	46	2			N	-0-					149
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					149

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6381	2	191	9	N	174	179	1	4	8	111
*11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5736	2	191	9	N	174	181	0			104
*12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	6976	2	209	9	N	190	180	1			114
*01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5081	2	161	9	N	146					260
*02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2278	2	25	9	N	23	178	1			104
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					104

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

10	13113	X	11284	-0-	-1829	-0-	11166	2	118	9	N	107	1	8			174
*11	12690	X	8274	-0-	-4416	-0-	8212	2	62	9	N	56	172	0			58
12	11904	X	8444	-0-	-3460	-0-	8341	2	103	9	N	94					152
01	11470	X	8120	-0-	-3350	-0-	8024	2	96	9	N	87	180	1			59
02	10192	X	7705	-0-	-2487	-0-	7690	2	15	9	N	14					73
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10561	2	102	9	N	93					208
*11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9089	2	114	9	N	104	182	0			130
*12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9744	2	112	9	N	102	181	1			51
*01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10001	2	125	9	N	114					165
*02	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10122	2	24	9	N	22					187
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					187

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
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5992	2	209	9	N	190	175	1			190
*11	5970	X	5290	-0-	-680	-0-	5114	2	176	9	N	160	179	0			171
12	6169	X	4848	-0-	-1321	-0-	4786	2	62	9	N	56	176	1			51
01	6169	X	5009	-0-	-1160	-0-	4885	2	124	9	N	113					164
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					164
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					164

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6317	-0-	-1061	-0-	6308	2	9	9	N	8					71
11	7140	X	6459	-0-	-681	-0-	6459	2			N	-0-					71
12	7378	X	5868	-0-	-1510	-0-	5868	2			N	-0-					71
01	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	5289	2	7	9	N	6					77
02	6356	X	5559	-0-	-797	-0-	5559	2			N	-0-					77
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					77

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	13776	-0-	-887	-0-	13690	2	86	9	N	78					204
*11	12930	X	12908	-0-	-22	-0-	12819	2	89	9	N	81	185	0			99
12	13361	X	12590	-0-	-771	-0-	12501	2	89	9	N	81					180
01	13795	X	13550	-0-	-245	-0-	13454	2	96	9	N	87	186	1			81
*02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13452	2	65	9	N	59					140
03	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					140

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1321	-0-	-1314	-0-	1165	2	156	9	N	142	171	1			37
11	2550	X	88	-0-	-2462	-0-	88	2			N	-0-					37
12	2170	X	1570	-0-	-600	-0-	1546	2	24	9	N	22					59
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2194	2	31	9	N	28					87
*02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2313	2	121	9	N	110					197
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					197

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	2			N	-0-					140
11	2520	X	206	-0-	-2314	-0-	206	2			N	-0-					140
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3467	2	19	9	N	17					157
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					157
*02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3591	2	52	9	N	47					204
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					204

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
10	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4793	2	9	9	N	8					168
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4655	2	21	9	N	19					187
12	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	4000	2	17	9	N	15	159	1			43
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4865	2	15	9	N	14					57
02	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	4170	2	21	9	N	19					76
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	127	1			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					63
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6585	2	15	9	N	14					82
11	6180	X	4870	-0-	-1310	-0-	4861	2	9	9	N	8					90
12	6510	X	3140	-0-	-3370	-0-	3121	2	19	9	N	17					107
01	6758	X	1928	-0-	-4830	-0-	1928	2			N	-0-					107
*02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7174	2	15	9	N	14					121
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					121

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
10	9238	X	7105	-0-	-2133	-0-	7057	2	48	9	N	44					194
11	8940	X	8102	-0-	-838	-0-	8062	2	40	9	N	36					230
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12457	2	6	9	N	5	191	1			44
01	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11961	2	24	9	N	22					66
*02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7908	2	76	9	N	69					135
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					135

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
10	3844	X	1609	-0-	-2235	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1322	-0-	-2398	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7702	2	88	9	N	80	180	1			77
*11	7500	X	6874	-0-	-626	-0-	6797	2	77	9	N	70					147
12	7750	X	7113	-0-	-637	-0-	7026	2	87	9	N	79	179	1			47
01	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7438	2	89	9	N	81					128
*02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7634	2	30	9	N	27					155
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					155

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
10	7471	X	6490	-0-	-981	-0-	6423	2	67	9	N	61					175
*11	7080	X	6019	-0-	-1061	-0-	5950	2	69	9	N	63	185	0			54
12	7316	X	5555	-0-	-1761	-0-	5496	2	59	9	N	54					108
01	6758	X	5647	-0-	-1111	-0-	5574	2	73	9	N	66					174
02	5880	X	2884	-0-	-2996	-0-	2884	2			N	-0-					174
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5266	-0-	-779	-0-	5224	2	42	9	N	38					110
*11	5790	X	3868	-0-	-1922	-0-	3826	2	42	9	N	38					148
12	5952	X	3860	-0-	-2092	-0-	3819	2	41	9	N	37					185
01	6138	X	1814	-0-	-4324	-0-	1802	2	12	9	N	11	177	1			19
02	5012	X	531	-0-	-4481	-0-	531	2			N	-0-					19
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					19

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
10	12338	X	10522	-0-	-1816	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8875	-0-	-2225	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9348	-0-	-1843	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9808	-0-	-608	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8732	-0-	-760	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	362	-0-	-2614	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	165	-0-	-4605	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	448	-0-	-4481	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	3355	-0-	-2628	-0-	3272	2	83	9	N	75					268
11	5490	X	3853	-0-	-1637	-0-	3792	2	61	9	N	55					323
12	5487	X	1900	-0-	-3587	-0-	1875	2	25	9	N	23	191	1			155
01	5487	X	4372	-0-	-1115	-0-	4196	2	176	9	N	160					315
02	4928	X	4308	-0-	-620	-0-	4227	2	81	9	N	74	193	1			196
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					196

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
10	8804	X	6605	-0-	-2199	-0-	6553	2	52	9	N	47					261
11	8340	X	6887	-0-	-1453	-0-	6839	2	48	9	N	44					305
12	8618	X	5509	-0-	-3109	-0-	5445	2	64	9	N	58	179	1			184
01	8401	X	5514	-0-	-2887	-0-	5426	2	88	9	N	80					264
02	7308	X	6990	-0-	-318	-0-	6933	2	57	9	N	52					316
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7996	2	67	9	N	61					216
11	7680	X	7306	-0-	-374	-0-	7261	2	45	9	N	41					257
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9333	2	33	9	N	30					287
01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9304	2	42	9	N	38	176	1			149
02	7168	X	6866	-0-	-302	-0-	6866	2			N	-0-					149
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					149

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
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	6353	-0-	-5197	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10926	-0-	-78	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	6905	-0-	-4906	-0-	6905	2			N	-0-					42
11	11070	X	4604	-0-	-6466	-0-	4589	2	15	9	N	14					56
12	11439	X	1967	-0-	-9472	-0-	1967	2			N	-0-					56
01	11098	X	3287	-0-	-7811	-0-	3287	2			N	-0-					56
*02	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13966	2	3	9	N	3					59
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					59

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
10	12431	X	9972	-0-	-2459	-0-	9963	2	9	9	N	8					84
11	11340	X	8386	-0-	-2954	-0-	8379	2	7	9	N	6					90
12	11067	X	8752	-0-	-2315	-0-	8731	2	21	9	N	19					109
01	11005	X	6988	-0-	-4017	-0-	6969	2	19	9	N	17					126
02	9940	X	9739	-0-	-201	-0-	9724	2	15	9	N	14					140
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					140

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - PLUGGED 03/16/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
11	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
01	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
*02	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25606	X	23639	-0-	-1967	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	22996	-0-	-974	-0-	22996	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	23225	-0-	-1141	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	22893	-0-	-1473	-0-	22893	2			N	-0-					-0-
02	21364	X	19679	-0-	-1685	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9530	-0-	-979	-0-	9460	2	70	9	N	64	177	1			25
*11	10170	X	9250	-0-	-920	-0-	9136	2	114	9	N	104					129
*12	10075	X	9654	-0-	-421	-0-	9449	2	205	9	N	186	102	1			213
01	10075	X	9139	-0-	-936	-0-	9025	2	114	9	N	104	181	1			136
02	9100	X	8170	-0-	-930	-0-	8096	2	74	9	N	67					203
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					203

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	9905	2	120	9	N	109	180	1			126
*11	10020	X	9456	-0-	-564	-0-	9358	2	98	9	N	89	176	0			39
12	10354	X	9454	-0-	-900	-0-	9265	2	189	9	N	172	120	1			91
01	10354	X	6950	-0-	-3404	-0-	6910	2	40	9	N	36					127
02	9296	X	4803	-0-	-4493	-0-	4635	2	168	9	N	153					280
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16677	2	251	9	N	228	362	1			69
*11	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15405	2	224	9	N	204	180	0			94
12	15221	X	14458	-0-	-763	-0-	14260	2	198	9	N	180	175	1			99
01	15872	X	14194	-0-	-1678	-0-	13979	2	215	9	N	195	178	1			116
02	14336	X	12614	-0-	-1722	-0-	12489	2	125	9	N	114					230
03	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					230

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6496	-0-	-1316	-0-	6463	2	33	9	N	30					130
*11	7560	X	6745	-0-	-815	-0-	6703	2	42	9	N	38					168
12	6324	X	4993	-0-	-1331	-0-	4963	2	30	9	N	27					195
*01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6640	2	53	9	N	48	168	1			75
*02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6551	2	28	9	N	25					100
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					100

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
10	19902	X	9575	-0-	-10327	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	5023	-0-	-14237	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	13028	-0-	-6874	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	10122	-0-	-7796	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10175	-0-	-2173	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-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
10	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
11	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
01	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
*02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12621	2	56	9	N	51					108
*11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11766	2	47	9	N	43					151
*12	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12170	2	65	9	N	59					210
*01	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11933	2	66	9	N	60	178	1			92
02	10472	X	9866	-0-	-606	-0-	9866	2			N	-0-					92
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	11284	X	10388	-0-	-896	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9384	-0-	-186	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	6403	-0-	-2977	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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
10	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	2			N	-0-					-0-
11	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	27061	2			N	-0-					-0-
12	27479	X	27479	-0-	-0-	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
01	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
*02	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-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
10	12400	X	11446	-0-	-954	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10375	-0-	-1625	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10156	-0-	-1965	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9332	-0-	-2355	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9997	-0-	-559	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10675	-0-	-764	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9510	2	92	9	N	84	176	1			69
*11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8703	2	86	9	N	78					147
*12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	8986	2	95	9	N	86	175	1			58
*01	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8813	2	92	9	N	84					142
02	7784	X	5759	-0-	-2025	-0-	5698	2	61	9	N	55					197
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					197

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	12512	-0-	-787	-0-	12436	2	76	9	N	69					137
*11	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12393	2	84	9	N	76	177	0			36
*12	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12118	2	77	9	N	70					106
01	12524	X	11517	-0-	-1007	-0-	11436	2	81	9	N	74					180
02	11312	X	10544	-0-	-768	-0-	10544	2			N	-0-					180
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					180

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	12035	-0-	-2225	-0-	11923	2	112	9	N	102	178	1			77
*11	12840	X	11424	-0-	-1416	-0-	11327	2	97	9	N	88					165
12	12369	X	10838	-0-	-1531	-0-	10742	2	96	9	N	87	185	1			67
01	12524	X	9277	-0-	-3247	-0-	9197	2	80	9	N	73					140
02	11228	X	7349	-0-	-3879	-0-	7343	2	6	9	N	5					145
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
11	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13833	-0-	-675	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
*02	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-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

10	24924	X	21493	-0-	-3431	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	17333	-0-	-6727	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	15642	-0-	-9189	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	19265	-0-	-3551	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	17380	-0-	-2024	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

10	15748	X	14394	-0-	-1354	-0-	14394	2			N	-0-					41
11	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					41
12	15283	X	14267	-0-	-1016	-0-	14267	2			N	-0-					41
01	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15660	2	7	9	N	6					47
02	13608	X	13513	-0-	-95	-0-	13513	2			N	-0-					47
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					47

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14043	X	13106	-0-	-937	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12027	-0-	-903	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12418	-0-	-943	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12177	-0-	-1029	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10634	-0-	-1210	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11533	-0-	-1580	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

10	10013	X	5265	-0-	-4748	-0-	5265	2			N	-0-					80
11	9150	X	6492	-0-	-2658	-0-	6492	2			N	-0-					80
12	6789	X	5222	-0-	-1567	-0-	5222	2			N	-0-					80
01	6107	X	1713	-0-	-4394	-0-	1706	2	7	9	N	6					86
*02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					86
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					86

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8594	2	90	9	N	82					174
*11	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8011	2	95	9	N	86	176	0			84
*12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7910	2	86	9	N	78					162
*01	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-	93	1			69
*02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					69
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6054	2	92	9	N	84	176	1			120
*11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5593	2	108	9	N	98	177	0			41
12	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4381	2	81	9	N	74					115
01	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	2			N	-0-	81	1			34
02	4200	X	1195	-0-	-3005	-0-	1195	2			N	-0-					34
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					34

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
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-
12	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	296	1	8622	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9269	-0-	-93	-0-	281	1	8988	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8223	-0-	-233	-0-	279	1	7944	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	8761	-0-	-601	-0-	284	1	8477	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
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-
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	972	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	1981	-0-	-6389	-0-	800	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	4200	-0-	-3360	-0-	843	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	1101	1	6266	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
10	7812	X	6930	-0-	-882	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6589	-0-	-2091	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5150	-0-	-2690	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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
10	32023	X	30585	-0-	-1438	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	30212	-0-	-208	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	28853	-0-	-2302	-0-	28853	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	29481	-0-	-1643	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	26074	-0-	-2010	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9671	2	200	9	N	182	349	1			62
*11	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9079	2	162	9	N	147					209
12	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8639	2	300	9	N	273	170	1			312
01	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	8887	2	180	9	N	164	295	1			181
02	8540	X	7681	-0-	-859	-0-	7640	2	41	9	N	37					218
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					218

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		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

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	15010	-0-	-3931	-0-	14925	2	85	9	N	77					195
*11	16770	X	15659	-0-	-1111	-0-	15569	2	90	9	N	82	177	0			100
12	15655	X	14841	-0-	-814	-0-	14756	2	85	9	N	77					177
01	16430	X	15013	-0-	-1417	-0-	14923	2	90	9	N	82	179	1			80
02	14196	X	13895	-0-	-301	-0-	13851	2	44	9	N	40					120
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					120

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
10	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
11	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	2			N	-0-					-0-
12	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18559	-0-	-785	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
*02	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	4933	-0-	-1763	-0-	4933	2			N	-0-					52
11	6600	X	4250	-0-	-2350	-0-	4250	2			N	-0-					52
12	6820	X	5528	-0-	-1292	-0-	5528	2			N	-0-					52
01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					52
*02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6175	2	123	9	N	112					164
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					164

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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					2
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					2
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
03	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
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					309
11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					309
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					309
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					309
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					309
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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
10	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4526	2	6	9	N	5					91
11	4890	X	4577	-0-	-313	-0-	4554	2	23	9	N	21					112
12	5208	X	2423	-0-	-2785	-0-	2422	2	1	9	N	1					113
01	5208	X	2087	-0-	-3121	-0-	2087	2			N	-0-					113
02	4256	X	3864	-0-	-392	-0-	3756	2	108	9	N	98					211
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					126
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	2	2	9	N	2					128
12	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3423	2	3	9	N	3					131
01	4402	X	3197	-0-	-1205	-0-	3184	2	13	9	N	12					143
*02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4877	2	31	9	N	28					171
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					171

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
10	15159	X	9897	-0-	-5262	-0-	9897	2			N	-0-	183	1			103
11	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	292	183	1			212
12	14105	X	10125	-0-	-3980	-0-	10037	2	88	9	N	80					292
01	14105	X	6100	-0-	-8005	-0-	6024	2	76	9	N	69	163	1			198
02	9184	X	4586	-0-	-4598	-0-	4541	2	45	9	N	41					239
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					239

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
10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					291
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	102	182	1			211
12	9269	X	8250	-0-	-1019	-0-	8149	2	101	9	N	92					303
*01	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16167	2	157	9	N	143	166	1			280
*02	11704	X	9991	-0-	-1713	-0-	9846	2	145	9	N	132	182	1			230
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					230

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
10	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	5545	2	58	9	N	53					53
11	6630	X	3711	-0-	-2919	-0-	3623	2	88	9	N	80					133
12	6851	X	2797	-0-	-4054	-0-	2702	2	95	9	N	86					219
01	6107	X	504	-0-	-5603	-0-	504	2			N	-0-					219
*02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-	172	1			47
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					47

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
10	9362	X	7039	-0-	-2323	-0-	7006	2	33	9	N	30					176
11	8580	X	6120	-0-	-2460	-0-	6090	2	30	9	N	27					203
12	8711	X	6833	-0-	-1878	-0-	6815	2	18	9	N	16	160	1			59
01	8711	X	6595	-0-	-2116	-0-	6556	2	39	9	N	35					94
02	7616	X	5740	-0-	-1876	-0-	5694	2	46	9	N	42					136
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					136

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
10	7099	X	4787	-0-	-2312	-0-	4768	2	19	9	N	17					132
11	6420	X	5861	-0-	-559	-0-	5829	2	32	9	N	29					161
12	6727	X	4840	-0-	-1887	-0-	4821	2	19	9	N	17	62	1			116
01	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	7014	2	23	9	N	21					137
02	6636	X	4710	-0-	-1926	-0-	4708	2	2	9	N	2					139
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					139

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
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13027	2	47	9	N	43					275
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10434	2	102	9	N	93					368
12	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10884	2	32	9	N	29	121	1			276
01	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9447	2	62	9	N	56					332
*02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11440	2	150	9	N	136					468
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	6634	X	5412	-0-	-1222	-0-	5373	2	39	9	N	35					194
11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	63	87	1			170
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	66					236
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	94					330
02	4900	X	1001	-0-	-3899	-0-	1001	2			N	-0-					330
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					330

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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	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
10	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	30032	3			N	-0-					-0-
11	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	3			N	-0-					-0-
12	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	33361	3			N	-0-					-0-
01	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	24107	3			N	-0-					-0-
*02	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	27589	3			N	-0-					-0-
*03	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - PLUGGED 02/09/18

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
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

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
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3343	-0-	243	251	3343	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2962	-0-	162	413	2962	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2740	-0-	-360	53	2740	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
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
*03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	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
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	1876	-0-	-2495	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
*03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	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
10	3100	N	13659	-0-	10559	10559	13659	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	12857	-0-	9857	20416	12857	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6187	-0-	3087	23503	6187	3			N	-0-					-0-
01	30077	X	6574	-0-	-23503	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
*03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9504	-0-	-516	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	9356	-0-	-998	-0-	9356	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9887	-0-	-622	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9217	-0-	-275	-0-	9217	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9781	-0-	-728	-0-	9781	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
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
12	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	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
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
*03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 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
10	7936	X	5897	-0-	-2039	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	4736	-0-	-2944	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5822	-0-	-998	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5903	-0-	-917	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	4328	-0-	-1832	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5460	-0-	-430	-0-	5460	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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	87					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10695	X	2842	-0-	-7853	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	3166	-0-	-7184	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	2946	-0-	-4494	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 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
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6996	-0-	-1040	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
*03	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	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 #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1465	-0-	-355	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					48
11	2040	N	1402	-0-	-638	-0-	1402	2			N	-0-					48
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					48
01	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	2			N	-0-					48
02	1316	N	1164	-0-	-152	-0-	1164	2			N	-0-					48
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					18
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					18
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					18
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					18
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					18
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					65
11	3210	X	2790	-0-	-420	-0-	2790	2			N	-0-					65
12	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2865	2			N	-0-					65
01	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	2945	2			N	-0-					65
02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					65
03	3069	X	1860	-0-	-1209	-0-	1860	2			N	-0-					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
10	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2233	-0-	-527	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					22
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					22
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					22
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					22
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					22
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

10	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2526	2			N	-0-					94
11	3750	X	1876	-0-	-1874	-0-	1876	2			N	-0-					94
12	3689	X	1724	-0-	-1965	-0-	1724	2			N	-0-					94
01	3565	X	1455	-0-	-2110	-0-	1455	2			N	-0-					94
02	2912	X	1292	-0-	-1620	-0-	1292	2			N	-0-					94
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					30
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-					30
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					30
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					30
02	924	N	681	-0-	-243	-0-	681	2			N	-0-					30
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					20
11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-					20
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					20
01	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2273	2			N	-0-					20
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					20
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					118
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					118
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					118
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6357	2	21	9	N	19					137
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					137
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					137

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					40
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					40
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					40
01	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2498	2			N	-0-					40
02	2352	N	2263	-0-	-89	-0-	2263	2			N	-0-					40
*03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	720	N	111	-0-	-609	-0-	111	2			N	-0-					67
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					67
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					67
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					67
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					67

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

10	4092	X	3417	-0-	-675	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3378	-0-	-582	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2542	-0-	-342	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1364	-0-	-64	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					57
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					57
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					57
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					57
02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1475	2			N	-0-					57
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					52
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					52
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					52
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					52
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					52
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					73
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5					78
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1619	2	10	9	N	9					87
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3					90
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1482	2	9	9	N	8					98
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1592	2	30	9	N	27					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					30
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					30
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					30
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					30

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
10	3100	N	3308	-0-	208	2350	215 6	1 9	3087	2	Y	5					16
11	5084	X	2734	-0-	-2350	-0-	203 1	1 9	2530	2	Y	1					17
12	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	225 2	1 9	2902	2	Y	2	17	1			2
01	4185	X	2018	-0-	-2167	-0-	102	1	1916	2	Y	-0-					2
02	3780	X	2259	-0-	-1521	-0-	23	1	2236	2	Y	-0-					2
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	408	1	2347	2	Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2882	-0-	-94	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2557	-0-	-131	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	580	-0-	-598	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					43
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					43
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					43
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					43
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	1592	2			N	-0-					43
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					75
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					75
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					75
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					75
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1331	2	10	9	N	9					48
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1303	2	2	9	N	2					50
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					56
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1318	2	7	9	N	6					62
02	1232	N	1142	-0-	-90	-0-	1140	2	2	9	N	2					64
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	N	12					76

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					78
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			N	-0-					78
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					78
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					78
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	2			N	-0-					78
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					78

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
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	207	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	202	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	207	1	2092	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	205	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2107	-0-	-21	-0-	188	1	1919	2	N	-0-					-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	207	1	2085	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					90
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					92
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					92
01	558	N	57	-0-	-501	-0-	57	2			N	-0-					92
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3					95
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					97

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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					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
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	341	1	3577	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	333	1	3387	2	N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	331	1	3371	2	N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	382	1	3690	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	333	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	327	1	3096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "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
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	112	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	109	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	111	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	108	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	99	1	1015	2	N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	120	1	1142	2	N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3627	-0-	527	527	3626	2	1	9	N	1					8
11	2444	N	1917	-0-	-527	-0-	1915	2	2	9	N	2					10
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	414	2	11	9	N	10					20
01	1364	X	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					20
02	1232	X	844	-0-	-388	-0-	836	2	8	9	N	7	18	1			9
03	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	1176	2			N	-0-					9

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1034	-0-	-198	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					128
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					128
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					128
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					128
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					128
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1525	2	54	9	N	49	154	1			23

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	728	N	660	-0-	-68	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	869	-0-	-301	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	13					43
							14	9									
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					43
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	6	43	1			6
							7	9									
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					6
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					6
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	1					7
							1	9									

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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-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
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					14
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					14
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					14
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1192	2	46	9	N	42					56
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1					57

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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					1
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			Y	-0-					1
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					1
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					1
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			Y	-0-					1
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	333	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3542	-0-	-208	-0-	301	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	305	1	3243	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3406	-0-	-717	-0-	295	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3180	-0-	-544	-0-	275	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	331	1	3268	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					108
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	815	2	4	9	N	4					112
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					115
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					115
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	748	2	6	9	N	5					120
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					125

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					21
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	727	2	8	9	N	7					28
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	N	10					38
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					43
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	673	2	11	9	N	10					53
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					59

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
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5	5	8			56
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					58
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					58
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					60
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	2			N	-0-					60
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8					68

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
11	990	N	188	-0-	-802	-0-	164	2	24	9	N	22					94
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	139	2	99	9	N	90					184
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					184
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	214	2	29	9	N	26	167	1			43
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	232	2	24	9	N	22					65

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					14
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					14
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					14
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	2	24	9	N	22					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	249	1	1058	2	N	8					89
							9	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	261	1	1032	2	N	-0-					89
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	370	1	979	2	N	17	17	1			89
							19	9									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	370	1	979	2	N	-0-					89
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	253	1	795	2	N	6					95
							7	9									
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	201	1	1019	2	N	-0-					95

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	N	-0-					93
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	75	1	357	2	N	-0-					93
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	76	1	353	2	N	-0-					93
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	98	1	337	2	N	-0-					93
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	75	1	265	2	N	-0-					93
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	313	1	1285	2	N	-0-					100
11	2010	N	1633	-0-	-377	-0-	354	1	1279	2	N	-0-					100
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	267	1	942	2	N	-0-					100
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	2	N	67	159	1			8
							74	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	269	1	1701	2	N	-0-					8
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	248	1	1306	2	N	-0-					8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	10	2	Y	3					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 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
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	268	1	416	2	N	1	1	8			-0-
							715	3	1	9							
11	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	241	1	258	2	N	-0-					-0-
							616	3									
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	288	1	511	2	N	-0-					-0-
							985	3									
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	331	1	389	2	N	-0-					-0-
							559	3									
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	202	1	292	2	N	-0-					-0-
							491	3									
*03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	210	1	746	2	N	-0-					-0-
							1910	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

10	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					42
11	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					42
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					42
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					42
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					42
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					27
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					27
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					27
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	659	2	1	9	N	1					28
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					28

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					21
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					21
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					21
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	10	1			11
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	N	-0-					55
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	6	1	16	2	N	-0-					55
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					55
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	11	1	17	2	N	-0-					55
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	12	1	8	2	N	-0-					55
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					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
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	723	2	N	-0-					-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	65	1	746	2	N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	52	1	606	2	N	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	-0-					-0-

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
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-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
10	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2937	-0-	-3	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	1			Y	-0-					-0-
*03	74	X	3	-0-	-71	-0-	3	1			Y	-0-					-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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					23
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					25
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					25
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25

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
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	207	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	202	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	207	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1951	-0-	-281	-0-	205	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1772	-0-	-244	-0-	188	1	1584	2	N	-0-					-0-
*03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	207	1	1815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	2					6
							2	9									
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	61	1	795	2	Y	-0-					6
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	739	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	94	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	98	1	937	2	Y	-0-					-0-
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	257	1	935	2	N	10					62
							11	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	2	N	-0-					62
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	195	1	911	2	N	-0-					62
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	216	1	993	2	N	-0-					62
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	169	1	801	2	N	-0-					62
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-					62

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1824	2	N	-0-					7
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	341	1	1830	2	N	1					8
							1	9									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	502	1	1886	2	N	2					10
							2	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	506	1	1795	2	N	-0-					10
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	398	1	1546	2	N	-0-					10
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	693	1	1769	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					133
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					133
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					133
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					133
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					133
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					69
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					69
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					69
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					69
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					69

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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	5					57
							6	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	1					58
							1	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	3	18	1			43
							3	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	Y	-0-					43
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					43
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	1					44
							1	9									

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1541	-0-	-111	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

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
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	64	1	772	2	Y	3					9
							3	9									
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	65	1	797	2	Y	-0-					9
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	704	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	77	1	761	2	Y	-0-					3
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	73	1	735	2	Y	-0-					3
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	1					4
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	Y	5					26
							6	9									
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	39	1	495	2	Y	1					27
							1	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	1	19	1			9
							1	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	2	Y	-0-					9
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					9
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					9

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					20
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	892	2	8	9	N	7					27
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	N	10					37
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	881	2	6	9	N	5					42
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	729	2	11	9	N	10					52
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	N	6					58

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					94
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-					94
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10					104
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	Y	20					124
02	952	N	789	-0-	-163	-0-	765	2	24	9	Y	22					146
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					146

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
11	510	N	83	-0-	-427	-0-	83	2			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					15
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					15
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					15
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					48
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					48
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					48
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 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
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

10	1395	X	666	-0-	-729	-0-	91	1	568	2	Y	6					29
							7	9									
11	1290	X	318	-0-	-972	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					29
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1365	2	Y	-0-	14	1			15
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	9	1	1281	2	Y	-0-					15
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	97	1	1230	2	Y	-0-					15
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	2	Y	1					16
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	992	2	Y	3					10
							3	9									
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	2	Y	1					11
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	977	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
01	1054	N	873	-0-	-181	-0-	85	1	788	2	Y	-0-					3
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	56	1	898	2	Y	-0-					3
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	Y	1					4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	4					35
							4	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	2	Y	1					36
							1	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	6	12	1			30
							7	9									
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	108	1	1050	2	Y	-0-					30
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	90	1	928	2	Y	-0-					30
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1137	2	Y	1					31
							1	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					108
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					108
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					108
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					108
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	120	2	11	9	N	10					118
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1189	-0-	-795	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	789	-0-	-919	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1149	-0-	-195	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-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
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1648	-0-	-60	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					197
11	1260	N	345	-0-	-915	-0-	345	2			N	-0-					197
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					197
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					197
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	222	2			N	-0-					197
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17	161	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					46
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					46
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					46
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					46
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					46
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	939	2	20	9	Y	18					64

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
11	360	N	74	-0-	-286	-0-	70	2	4	9	N	4					20
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					22
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					22
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	565	2	15	9	N	14					36

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
11	870	N	12	-0-	-858	-0-	12	2			N	-0-					14
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	55	2	24	9	N	22					36

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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	N	5					97
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	949	2	17	9	N	15					112
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					114
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	876	2	33	9	N	30	132	1			12
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	836	2	12	9	N	11					23
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	14					37

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					84
11	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					84
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					84
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					89
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7					96
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8	77	1			27

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
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1978	-0-	-722	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2072	-0-	-377	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7					74
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1118	2	15	9	N	14					88
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					88
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1089	2	15	9	N	14					102
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	979	2	17	9	N	15					117
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3	107	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					18
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					18
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					18
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					55
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					55
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					55
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					55
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-					55
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					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
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					33
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					33
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					33
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2512	2	24	9	N	22					55
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2426	2	9	9	N	8					63
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1590	2	22	9	N	20					83

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
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	616	N	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 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
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	N	5					160
11	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1014	2	3	9	N	3					163
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					163
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1056	2	28	9	N	25	168	1			20
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	N	8					28
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	737	2	10	9	N	9					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-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
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-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
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					48
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					48
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					48
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					48
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10	44	1			14

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					90
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					90
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					90
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					25
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					25
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					83
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					83
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					83
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					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
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9					77
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	2	15	9	N	14					91
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					91
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1971	2	23	9	N	21	89	1			23
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1767	2	15	9	N	14					37
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1897	2	11	9	N	10					47

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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					38
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					38
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					38
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					38
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					38
*03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					11
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					60
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	918	2	11	9	N	10					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					70
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7					114
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					127
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					127
01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1001	2	28	9	N	25	132	1			20
02	1064	N	939	-0-	-125	-0-	929	2	10	9	N	9					29
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	2	8	9	N	7					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	2	7	9	N	6					33
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10					43
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2288	2	10	9	N	9					52
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2325	2	14	9	N	13					65
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	N	12					77
*03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2448	2	12	9	N	11					88

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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					126
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	N	8					134
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	2	7	9	N	6					140
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10	138	1			12
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	N	11					23
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1428	2	11	9	N	10					33

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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	769	-0-	-971	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	73	1	585	2	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	227	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	162	1	627	2	Y	-0-					-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	Y	-0-					-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
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	N	2					84
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					84
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					84
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	888	2	21	9	N	19	47	1			56
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	877	2	9	9	N	8					64
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					74

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
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					80
11	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1173	2	30	9	N	27					107
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					107
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3	17	1			93
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	1056	2	11	9	N	10					103
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10					113

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
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1681	2	33	9	N	30					126
11	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1561	2	17	9	N	15					141
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	N	7					148
01	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1587	2	32	9	N	29	106	1			71
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1396	2	32	9	N	29					100
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	N	24					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	2686	2	12	9	N	11					113
11	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	2510	2	26	9	N	24					137
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2659	2	21	9	N	19	76	1			80
01	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	2635	2	15	9	N	14					94
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2372	2	18	9	N	16					110
*03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2616	2	33	9	N	30					140

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
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	6					48
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					57
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1858	2	12	9	N	11					68
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1848	2	15	9	N	14					82
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1624	2	10	9	N	9					91
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1252	2	17	9	N	15					106

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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4					32
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	873	2	3	9	N	3					35
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					35
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	857	2	7	9	N	6					41
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	786	2	2	9	N	2					43
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	34	1			9

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1826	-0-	-358	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-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
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1641	-0-	-123	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-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
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	983	2	25	9	N	23					53
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	993	2	29	9	N	26					79
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1088	2	29	9	N	26					105
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	N	9	100	1			14
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	951	2	23	9	N	21					35
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1049	2	15	9	N	14					49

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
10	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2960	2	3	9	N	3					85
11	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	2911	2	8	9	N	7					92
12	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3010	2	9	9	N	8					100
01	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2938	2	6	9	N	5					105
02	2772	X	2683	-0-	-89	-0-	2677	2	6	9	N	5					110
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3070	2	8	9	N	7					117

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 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
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2230	-0-	-598	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1826	-0-	-50	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					28
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	N	7					35
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					35
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					35
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					35
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2					37

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 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
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	121	2	209	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	88	2	209	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	100	2	193	3	N	-0-					-0-
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	118	2	170	3	N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	94	2	158	3	N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	84	2	214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	26	1	892	2	N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	67	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	299	1	1374	2	N	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1499	-0-	-13	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

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
10	3658	X	2065	-0-	-1593	-0-	2065	2			N	-0-					130
11	3630	X	188	-0-	-3442	-0-	188	2			N	-0-					130
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	105	1	7	5	18
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					18
02	3276	X	17	-0-	-3259	-0-	17	2			N	-0-					18
03	2077	X	491	-0-	-1586	-0-	491	2			N	-0-					18

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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					15
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					15
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					15
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					15
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					15
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					15
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					15
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					15
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					15
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					15
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	49	1	1898	2	N	-0-			-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	50	1	1919	2	N	-0-			-0-
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	57	1	2228	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1796	-0-	-24	-0-	42	1	1754	2	N	-0-			-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	40	1	1627	2	N	-0-			-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	601	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	1749	-0-	-1071	-0-	547	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3183	-0-	83	83	606	1	2577	2	N	-0-			-0-
01	2655	N	2572	-0-	-83	-0-	618	1	1954	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	558	1	852	2	N	-0-			-0-
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	599	1	1319	2	N	-0-			-0-

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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	149	1	942	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	893	-0-	-547	-0-	125	1	768	2	N	-0-			-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	143	1	630	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	742	-0-	-343	-0-	148	1	594	2	N	-0-			-0-
02	840	N	582	-0-	-258	-0-	139	1	443	2	N	-0-			-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	150	1	795	2	N	-0-			-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
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	1241	-0-	-131	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-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
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23			56
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	N	14			70
12	3100	N	3680	-0-	580	580	3671	2	9	9	N	8			78
01	2050	N	1470	-0-	-580	-0-	1458	2	12	9	N	11			89
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	N	9			98
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	N	16			114

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
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	264	1	2206	2	N	-0-			-0-
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	269	1	2429	2	N	-0-			-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	269	1	2139	2	N	-0-			-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	278	1	2281	2	N	-0-			-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	261	1	2440	2	N	-0-			-0-
*03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	310	1	2663	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

10	2046	X	1351	-0-	-695	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: 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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
							83	3									

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

10	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-					125
11	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					125
12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			N	-0-					125
01	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			N	-0-					125
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					125
03	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	2			N	-0-					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					63
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					63
01	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					63
02	1540	N	1371	-0-	-169	-0-	1371	2			N	-0-					63
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1617	-0-	-483	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	886	-0-	-292	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4801	3	1	9	N	1	1	8			60
11	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	4645	3	1	9	N	1	1	8			60
12	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4752	3	1	9	N	1	1	8			60
01	5146	X	4688	-0-	-458	-0-	4687	3	1	9	N	1	1	8			60
02	4480	X	4301	-0-	-179	-0-	4300	3	1	9	N	1	1	8			60
03	4805	X	4773	-0-	-32	-0-	4772	3	1	9	N	1	1	8			60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "C" WELL #: 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
10	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2757	-0-	-379	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3819	-0-	-325	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	4939	2	6	9	N	5					25
11	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	4696	2	13	9	N	12					37
12	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	4792	2	8	9	N	7					44
01	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	4751	2	12	9	N	11					55
02	4620	X	4299	-0-	-321	-0-	4288	2	11	9	N	10					65
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4698	2	19	9	N	17					82

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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4060	-0-	-435	-0-	4060	2			N	-0-					105
11	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	4058	2			N	-0-					105
12	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	4014	2			N	-0-					105
01	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3935	2			N	-0-					105
02	3920	X	3615	-0-	-305	-0-	3615	2			N	-0-					105
03	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3944	2	11	9	N	10					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	444	2	763	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	346	2	824	3	N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	395	2	761	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	465	2	668	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	212	-0-	-880	-0-	79	2	133	3	N	-0-					-0-
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	329	2	844	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					2
							8	3									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	3					5
							43	3	3	9							
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	7					12
							49	3	8	9							
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					12
							24	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					12
							30	3									
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	1					13
							55	3	1	9							

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	218	2	375	3	N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	163	2	388	3	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	200	2	386	3	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	265	2	380	3	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	236	2	397	3	N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	88	2	226	3	N	3					3
							3	9									

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5070	-0-	-1230	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5111	-0-	-624	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4405	-0-	-775	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2297	-0-	-55	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	127	2	219	3	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	92	2	220	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	64	2	122	3	N	-0-					-0-
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	37	2	53	3	N	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	30	2	51	3	N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	2	44	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					120
11	2100	N	1596	-0-	-504	-0-	1596	2			N	-0-					120
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					120
01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					120
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					120
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					120

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

10	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	6895	-0-	-905	-0-	6895	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	6845	-0-	-1246	-0-	6845	3			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7427	-0-	-757	-0-	7427	3			Y	-0-					-0-
02	7392	X	6568	-0-	-824	-0-	6533	3	35	9	Y	32	32	8			-0-
03	7719	X	7282	-0-	-437	-0-	7282	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

10	4929	X	4828	-0-	-101	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4298	-0-	-182	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	194	2	334	3	N	-0-					-0-
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	105	2	251	3	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	135	2	260	3	N	-0-					-0-
01	527	N	306	-0-	-221	-0-	126	2	180	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	210	2	353	3	N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	153	2	392	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					162
11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	N	11					173
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					176
01	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	1247	2	7	9	N	6					182
02	1848	N	1271	-0-	-577	-0-	1269	2	2	9	N	2					184
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1409	2	20	9	N	18	185	1			17

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5211	-0-	-557	-0-	5193	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	6386	X	5734	-0-	-652	-0-	5734	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2185	2	17	9	N	15					67
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2098	2	25	9	N	23					90
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1130	2	11	9	N	10					100
01	2201	N	138	-0-	-2063	-0-	125	2	13	9	N	12					112
02	1988	N	1807	-0-	-181	-0-	1776	2	31	9	N	28					140
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1593	2	24	9	N	22	134	1			28

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	76	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	73	1	2823	2	N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	70	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2529	-0-	-187	-0-	60	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	56	1	2245	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1418	-0-	-374	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	2203	-0-	-1331	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9938	3	88	9	N	80	80	8			-0-
*03	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	18	1	964	2	N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	882	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	17	1	898	2	N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	372	1	5591	2	N	14					227
							15	9									
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	243	1	5717	2	N	25	179	1			73
							28	9									
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	254	1	5753	2	N	15					88
							17	9									
01	5704	X	4986	-0-	-718	-0-	278	1	4691	2	N	15					103
							17	9									
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	200	1	5046	2	N	2					105
							2	9									
*03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	231	1	5670	2	N	16					121
							18	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	49	1			170
11	2160	N	51	-0-	-2109	-0-	43	2	8	9	Y	7					177
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3					180
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	Y	9					189
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	Y	10					199
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	Y	13	167	1			45

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	2	17	9	N	15					49
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	N	8					57
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1374	2	22	9	N	20					77
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	2	10	9	N	9					86
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2					88
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	N	10					98

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					9
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					9
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					9
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					9

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	504	N	263	-0-	-241	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	764	-0-	-856	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	700	N	383	-0-	-317	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	620	1	2369	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	600	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2758	-0-	-714	-0-	620	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	618	1	2209	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2324	-0-	-364	-0-	560	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2597	-0-	-379	-0-	620	1	1977	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	3190	2	15	9	N	14					62
11	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	2634	2	1	9	N	1					63
12	3596	X	2248	-0-	-1348	-0-	2205	2	43	9	N	39					102
01	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2387	2			N	-0-					102
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3573	2	3	9	N	3					105
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3635	2	19	9	N	17					122

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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	N	3					148
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1034	2	4	9	N	4					152
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	2	6	9	N	5					157
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					160
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					160
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					165

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
10	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5234	-0-	-76	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5297	-0-	-190	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 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
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	876	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	684	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	375	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3497	-0-	397	397	187	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3113	-0-	313	710	3113	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3569	-0-	469	1179	326	1	3243	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	49	1			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	642	1	1715	2	N	-0-					-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	585	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	179	1	4674	2	N	-0-					-0-
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	797	1	6279	2	N	-0-					-0-
*03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	854	1	4863	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
02	476	N	273	-0-	-203	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	883	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	854	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	883	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	883	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	793	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	860	1	2135	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 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
10	7378	X	7243	-0-	-135	-0-	7240	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7140	X	7094	-0-	-46	-0-	7091	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7530	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6608	X	6594	-0-	-14	-0-	6591	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	7282	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	122	1	4524	2	N	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	119	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	118	1	4566	2	N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	116	1	4547	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	100	1	4117	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	114	1	4574	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					123
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					123
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					123
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					123
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3945	-0-	-1325	-0-	3945	2			N	-0-					25
11	5100	X	4188	-0-	-912	-0-	4188	2			N	-0-					25
12	4960	X	4221	-0-	-739	-0-	4221	2			N	-0-					25
01	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4375	2			N	-0-					25
02	4088	X	3955	-0-	-133	-0-	3955	2			N	-0-					25
*03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2491	-0-	-269	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2463	-0-	-389	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

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
10	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6164	-0-	-1366	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6343	-0-	-1345	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5243	-0-	-2445	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4880	-0-	-1280	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	6205	2			N	-0-					-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
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	41	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	46	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	43	1	1095	2	N	-0-					-0-
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	43	1	1118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5514	-0-	-450	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5185	-0-	-1418	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5966	-0-	-420	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5750	-0-	-430	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5961	-0-	-332	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5187	-0-	-951	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4370	-0-	-1006	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
*03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2915	-0-	-193	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	2	14	9	N	13					61
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					64
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					64
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1477	2	19	9	N	17					81
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1290	2	6	9	N	5					86
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1353	2	24	9	N	22	50	1			58

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
10	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4125	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4000	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	3816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3724	X	3455	-0-	-269	-0-	3454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4006	3	1	9	N	1	1	8			-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
10	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5670	-0-	-360	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5253	-0-	-67	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5848	-0-	-42	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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	282	-0-	-168	-0-	81 3	2 9	198	3	N	3					6
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	114	2	375	3	N	-0-					6
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	235	2	389	3	N	-0-	5	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	469	-0-	-131	-0-	134	2	335	3	N	-0-					1
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	171	2	288	3	N	-0-					1
*01	527	N	217	-0-	-310	-0-	77	2	140	3	N	-0-					1
*02	448	N	336	-0-	-112	-0-	121	2	215	3	N	-0-					1
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	90	2	175	3	N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2243	-0-	-249	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3881	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4080	X	3657	-0-	-423	-0-	3655	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4216	X	3402	-0-	-814	-0-	3400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3906	X	3093	-0-	-813	-0-	3091	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3528	X	2665	-0-	-863	-0-	2663	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	3095	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

10	3906	X	3103	-0-	-803	-0-	3103	3			Y	-0-					33
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					33
12	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					33
01	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					33
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6230	3	22	9	Y	20					53
*03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			Y	-0-	48	1			5

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	2	206	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	76	2	191	3	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	102	2	172	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	98	2	177	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	95	2	169	3	N	-0-					-0-
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	124	2	242	3	N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					30
11	3000	N	3201	-0-	201	201	3068	3	133	9	N	121					151
12	3100	N	3592	-0-	492	693	3490	3	102	9	N	93	175	1			69
*01	3100	N	3879	-0-	779	1472	3879	2			N	-0-					69
*02	3806	X	2334	-0-	-1472	-0-	2298	2	36	9	N	33					102
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2646	3	128	9	N	116	183	1			35

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

10	7316	X	7191	-0-	-125	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6850	-0-	-230	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	7057	-0-	-73	-0-	7057	3			N	-0-					-0-
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6016	-0-	-480	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	6531	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

10	6913	X	6126	-0-	-787	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5714	-0-	-976	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4822	-0-	-806	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	4882	-0-	-1256	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3812	-0-	-178	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3263	-0-	-461	-0-	3228	3	35	9	N	32	32	8			-0-
03	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

10	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3710	-0-	-460	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3792	-0-	-424	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3271	-0-	-257	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5282	-0-	-19	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4454	-0-	-474	-0-	4436	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5014	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	281	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-
							172	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	148	1	56	2	N	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	261	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	135	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	190	1	92	2	N	-0-					-0-
11	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2509	-0-	-1707	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3638	-0-	-322	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
*03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-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
10	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4274	-0-	-4	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3805	-0-	-115	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

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
10	6386	X	6165	-0-	-221	-0-	170	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5905	-0-	-785	-0-	181	1	5724	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6596	-0-	-317	-0-	147	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6208	-0-	-705	-0-	148	1	6060	2	N	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	142	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5655	-0-	-514	-0-	178	1	5477	2	N	-0-					-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
10	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	883	1	584	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-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
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	76	1	2968	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	78	1	2300	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	842	-0-	-2196	-0-	80	1	762	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	379	-0-	-2659	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	59	-0-	-2153	-0-	44	1	15	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	7316	X	5671	-0-	-1645	-0-	36	1	5635	2	N	-0-					18
11	7080	X	5560	-0-	-1520	-0-	5560	2			N	-0-					18
12	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	5765	2			N	-0-					18
01	7223	X	5336	-0-	-1887	-0-	5336	2			N	-0-					18
02	6076	X	4201	-0-	-1875	-0-	4201	2			N	-0-					18
03	5735	X	5363	-0-	-372	-0-	5363	2			N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36	9	N	33					100
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2275	2	14	9	N	13					113
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					113
01	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	1393	2	6	9	N	5					118
02	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			N	-0-					118
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					137

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
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5172	-0-	-439	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4391	-0-	-733	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5112	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	243	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	350	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13	13	8			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	13	13	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3347	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2920	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3045	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3038	N	3023	-0-	-15	-0-	3022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2981	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1898	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1650	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	3	10	9	N	9	9	8			-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2948	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2749	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3016	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					47
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					47
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					47
01	2573	N	750	-0-	-1823	-0-	750	3			N	-0-					47
*02	2324	N	2103	-0-	-221	-0-	1931	2	172	9	N	156					203
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					203

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
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	394	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	1558	-0-	-962	-0-	313	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	295	1	984	2	N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	258	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	184	-0-	-1272	-0-	184	1			N	-0-					-0-
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	131	1	2422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
*03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					-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
10	5022	X	2758	-0-	-2264	-0-	361	1	881	2	N	1	1	8			-0-
							1515	3	1	9							
11	4950	X	2987	-0-	-1963	-0-	637	1	694	2	N	-0-					-0-
							1656	3									
12	5115	X	2199	-0-	-2916	-0-	666	1	524	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
01	4898	X	3219	-0-	-1679	-0-	668	1	1047	2	N	-0-					-0-
							1504	3									
02	3136	X	2007	-0-	-1129	-0-	572	1	535	2	N	-0-					-0-
							900	3									
03	3100	X	1354	-0-	-1746	-0-	438	1	257	2	N	-0-					-0-
							659	3									

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
10	6913	X	4513	-0-	-2400	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2409	-0-	-3921	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4704	-0-	-1837	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4247	-0-	-2294	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4336	-0-	-536	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2182	-0-	-2344	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	17	-0-	-5036	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4462	-0-	-1645	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3579	-0-	-1443	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2392	-0-	-2704	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2510	-0-	-3132	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
10	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3741	-0-	-849	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4152	-0-	-560	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
*03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-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
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3769	-0-	-664	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3237	-0-	-767	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2915	-0-	-1363	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	6698	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6401	-0-	-439	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
12	7068	X	6270	-0-	-798	-0-	6270	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6162	-0-	-844	-0-	6162	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5634	-0-	-694	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	401	1	3019	2	Y	6					41
							7	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	383	1	3470	2	Y	-0-					41
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	394	1	3384	2	Y	-0-					41
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	397	1	3910	2	Y	-0-					41
02	3584	X	3376	-0-	-208	-0-	297	1	3050	2	Y	26					67
							29	9									
03	3968	X	2362	-0-	-1606	-0-	481	1	1879	2	Y	2					69
							2	9									

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	672	N	406	-0-	-266	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7001	-0-	-1555	-0-	240	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7405	-0-	-875	-0-	268	1	7137	2	N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	269	1	6920	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6898	-0-	-1410	-0-	278	1	6620	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6143	-0-	-1361	-0-	261	1	5882	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	307	1	6952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3019	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2863	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	2347	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	2372	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2772	X	2709	-0-	-63	-0-	2703	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2904	3	4	9	N	4	4	8			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	192	1	7083	2	N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	182	1	7051	2	N	-0-					-0-
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	180	1	6955	2	N	-0-					-0-
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	175	1	6864	2	N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	147	1	6091	2	N	-0-					-0-
*03	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	168	1	6777	2	N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	64	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
01	148	X	84	-0-	-64	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	T. A.		88	-0-	88	88	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	T. A.		104	-0-	104	192	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

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
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	N	22					167
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1119	2	14	9	N	13					180
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1125	2	11	9	N	10					190
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1135	2	14	9	N	13	183	1			20
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1003	2	14	9	N	13					33
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					42

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
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5067	-0-	-141	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-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
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6273	-0-	-950	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6661	-0-	-500	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6663	-0-	-197	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
*03	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	883	1	391	2	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	852	1	167	2	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					-0-
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	1			N	-0-					-0-
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	769	1			N	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-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
10	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9006	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8669	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	8556	X	8111	-0-	-445	-0-	8105	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9021	X	7062	-0-	-1959	-0-	7056	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8148	X	6892	-0-	-1256	-0-	6886	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9021	X	7819	-0-	-1202	-0-	7813	3	6	9	N	5	5	8			-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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	290	1	178	2	N	-0-					-0-
11	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	238	1	5960	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6381	-0-	-99	-0-	238	1	6143	2	N	-0-					-0-
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	233	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	222	1	5994	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5539	-0-	-425	-0-	188	1	5351	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	212	1	5938	2	N	-0-					-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
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	N	5					84
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3084	2	6	9	N	5					89
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					89
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3179	2	19	9	N	17					106
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2684	2	7	9	N	6					112
*03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2967	2	22	9	N	20	106	1			26

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					5
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					5
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					5
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					5
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	20	-0-	-850	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		54	-0-	54	144	54	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	286	1	1917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	276	1	2152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	286	1	1218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	286	1	1378	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	258	1	1535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	286	1	1823	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3574	-0-	3574	3574	3574	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2126	-0-	2126	5700	2126	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1265	-0-	1265	6965	1265	2			N	-0-					-0-
*03	6980	X	15	-0-	-6965	-0-	15	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

10	9393	X	9327	-0-	-66	-0-	9321	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9461	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9331	X	8429	-0-	-902	-0-	8423	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8540	X	7959	-0-	-581	-0-	7953	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9455	X	8865	-0-	-590	-0-	8859	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

10	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	934	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	902	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	670	1	1659	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	24	936	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2528	-0-	-48	-0-	834	1	1694	2	N	-0-					-0-
*03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	925	1	1761	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

10	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	110	1	561	2	N	-0-					8
							1387	3									
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	145	1	709	2	N	-0-					8
							1774	3									
12	3100	N	4080	-0-	980	980	188	1	1451	2	N	-0-					8
							2441	3									
01	3100	N	2935	-0-	-165	815	186	1	977	2	N	1					9
							1771	3	1	9							
02	2800	N	3199	-0-	399	1214	170	1	1091	2	N	-0-					9
							1938	3									
*03	3100	N	4335	-0-	1235	2449	196	1	1404	2	N	1					10
							2734	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7664	3	106	9	Y	96					96
11	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8155	3	129	9	Y	117					213
12	4898	X	33	-0-	-4865	-0-	33	3			Y	-0-					213
01	6944	X	11	-0-	-6933	-0-	11	3			Y	-0-					213
02	6272	X	202	-0-	-6070	-0-	138	3	64	9	Y	58	187	1			84
03	6944	X	4395	-0-	-2549	-0-	4395	3			Y	-0-					84

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	2	2	8			-0-
12	6479	X	6177	-0-	-302	-0-	6175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5535	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5022	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4960	X	4491	-0-	-469	-0-	4489	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

10	3596	X	104	-0-	-3492	-0-	98	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3480	X	79	-0-	-3401	-0-	75	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3255	X	353	-0-	-2902	-0-	347	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1274	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2682	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	3	4	9	N	4	4	8			-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

10	6262	X	5919	-0-	-343	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5886	-0-	-66	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
*03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

10	12059	X	11793	-0-	-266	-0-	11792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11760	X	11667	-0-	-93	-0-	11666	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12152	X	12079	-0-	-73	-0-	12078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12152	X	11815	-0-	-337	-0-	11814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10892	X	10476	-0-	-416	-0-	10475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12059	X	11921	-0-	-138	-0-	11920	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					10
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	2	1	9	Y	1					11
12	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			Y	-0-					11
01	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	5538	2	4	9	Y	4					15
02	4984	X	4853	-0-	-131	-0-	4850	2	3	9	Y	3					18
03	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	5427	2	2	9	Y	2					20

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

10	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	433	1	3886	2	N	-0-					103
11	4200	X	3241	-0-	-959	-0-	397	1	2844	2	N	-0-					103
12	4340	X	2083	-0-	-2257	-0-	376	1	1632	2	N	68	81	1			90
							75	9									
01	4402	X	2448	-0-	-1954	-0-	240	1	2204	2	N	4	63	1			31
							4	9									
02	3976	X	2145	-0-	-1831	-0-	180	1	1965	2	N	-0-					31
03	4309	X	2277	-0-	-2032	-0-	204	1	2071	2	N	2					33
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	507	1	3170	2	N	20					203
							22	9									
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	534	1	3142	2	N	20					223
							22	9									
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	582	1	3152	2	N	10					233
							11	9									
01	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	540	1	2922	2	N	20					253
							22	9									
02	3444	X	3336	-0-	-108	-0-	476	1	2852	2	N	7	180	1			80
							8	9									
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	544	1	3527	2	N	13					93
							14	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

10	11160	X	9283	-0-	-1877	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9613	-0-	-2147	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11097	-0-	-1055	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11785	-0-	-460	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	4899	-0-	-6161	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8299	-0-	-1621	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	654	1	6019	2	N	-0-					258
11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	685	1	6625	2	N	66	189	1			135
							73	9									
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	728	1	6582	2	N	-0-					135
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	534	1	6603	2	N	57	124	1			68
							63	9									
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	531	1	5850	2	N	10					78
							11	9									
*03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	599	1	6078	2	N	6					84
							7	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	495	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6336	-0-	3236	3236	134	1	6202	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5620	-0-	2820	6056	5620	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6723	-0-	3623	9679	294	1	6429	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6437	-0-	-613	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6398	-0-	-887	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	1372	-0-	-5913	-0-	85	1	1287	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	1744	-0-	-4836	-0-	142	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	187	1	6963	2	N	-0-					-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	179	1	5979	2	N	-0-					-0-
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	179	1	6194	2	N	-0-					-0-
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	185	1	5930	2	N	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	174	1	5252	2	N	-0-					-0-
*03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	186	1	5688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
10	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3659	-0-	-1651	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	2545	-0-	-2787	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2295	-0-	-2014	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2291	-0-	-1601	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6827	-0-	-1326	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	4058	-0-	-4095	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6112	-0-	-944	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	5685	-0-	-2127	-0-	5685	2			N	-0-					-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
10	9052	X	8994	-0-	-58	-0-	8994	2			N	-0-					207
11	8760	X	8512	-0-	-248	-0-	8512	2			N	-0-					207
12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9109	2	6	9	N	5					212
01	8990	X	8630	-0-	-360	-0-	8630	2			N	-0-					212
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8286	2	2	9	N	2	179	1			35
*03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					35

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1736	-0-	-1147	-0-	1729	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3169	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2847	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2894	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2968	X	2477	-0-	-491	-0-	2470	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	2935	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3040	-0-	-264	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3787	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3474	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	3659	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4030	X	3580	-0-	-450	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3528	X	3170	-0-	-358	-0-	3166	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3503	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	4966	-0-	1966	1966	4964	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3100	N	5456	-0-	2356	4322	5454	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	9729	X	5407	-0-	-4322	-0-	5405	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3461	-0-	-291	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5555	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4892	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5481	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6434	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6083	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	3	3	9	N	3	3	8			-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
10	9920	X	9357	-0-	-563	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8914	-0-	-566	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9415	-0-	-288	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	8377	-0-	-163	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	9194	-0-	-168	-0-	9194	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3600	-0-	-68	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5164	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5162	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4931	3	1	9	N	1	1	8			-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
10	6479	X	5974	-0-	-505	-0-	5973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6270	X	5560	-0-	-710	-0-	5559	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	5869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	5810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5432	X	5213	-0-	-219	-0-	5212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	5321	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	11656	X	11459	-0-	-197	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
11	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11654	-0-	-95	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11408	-0-	-341	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10348	-0-	-348	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11017	-0-	-825	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11646	-0-	-444	-0-	11646	2			N	-0-					167
11	11700	X	11298	-0-	-402	-0-	11298	2			N	-0-					167
12	11997	X	11494	-0-	-503	-0-	11494	2			N	-0-					167
01	11904	X	11488	-0-	-416	-0-	11487	2	1	9	N	1	146	1			22
02	10752	X	10374	-0-	-378	-0-	10374	2			N	-0-					22
*03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					22

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
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	4803	-0-	-1437	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	3357	-0-	-3091	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4839	-0-	-1702	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4682	-0-	-1226	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5106	-0-	-1435	-0-	5106	3			N	-0-					-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
10	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	234	-0-	-2376	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	804	-0-	-1893	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
*03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-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
10	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2456	-0-	-664	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

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
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4018	-0-	-70	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4127	3			N	-0-					-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
10	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3360	X	2331	-0-	-1029	-0-	2329	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3472	X	2283	-0-	-1189	-0-	2281	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3193	X	2384	-0-	-809	-0-	2382	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2436	X	2149	-0-	-287	-0-	2147	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2326	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	8835	X	8212	-0-	-623	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7467	-0-	-1143	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	8323	-0-	-574	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	8121	-0-	-218	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	7392	-0-	-28	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	8096	-0-	-119	-0-	8096	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

10	6262	X	6077	-0-	-185	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5675	-0-	-475	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5365	-0-	-235	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

10	8742	X	7950	-0-	-792	-0-	7950	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7518	-0-	-342	-0-	7518	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7452	-0-	-670	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7235	-0-	-825	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6431	-0-	-765	-0-	6431	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7300	-0-	-636	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1811	-0-	-769	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3165	-0-	-139	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
*03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					21
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					21
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					21
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					21
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	3			Y	-0-					21
*03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2724	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2698	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	2528	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2548	N	2370	-0-	-178	-0-	2368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	N	2	2	8			-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
10	6076	X	2661	-0-	-3415	-0-	2657	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7235	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7672	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6833	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7609	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5409	-0-	-109	-0-	5408	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5340	X	5238	-0-	-102	-0-	5237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5518	X	5386	-0-	-132	-0-	5385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5518	X	5320	-0-	-198	-0-	5319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4984	X	4797	-0-	-187	-0-	4796	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5425	X	5302	-0-	-123	-0-	5301	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6078	-0-	-1176	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6028	-0-	-327	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5566	-0-	-62	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5460	-0-	-1174	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4402	-0-	-1646	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5348	-0-	-1348	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3295	-0-	-2130	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4372	-0-	-878	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3648	-0-	-1219	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	1732	-0-	-3135	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	5934	-0-	-10279	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	5392	-0-	-10298	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	5500	-0-	-3056	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4622	-0-	-1392	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5139	-0-	-293	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4974	-0-	-947	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	309	-0-	-590	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	220	-0-	-800	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4052	-0-	952	952	4052	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	174	-0-	-952	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	6	-0-	-4104	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	X	1263	-0-	-1155	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	66	-0-	-7870	-0-	66	2			N	-0-					102
11	7650	X	4822	-0-	-2828	-0-	789	1	4033	2	N	-0-					102
12	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	1001	1	11571	2	N	1					103
							1	9									
01	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	926	1	5363	2	N	2					105
							2	9									
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	640	1	5741	2	N	-0-					105
*03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	662	1	6008	2	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	3216	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2982	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3153	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3014	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2912	X	2770	-0-	-142	-0-	2767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3058	3	3	9	N	3	3	8			-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-					100
11	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	3136	2			N	-0-					100
12	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					100
01	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2			N	-0-					100
02	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	2873	2			N	-0-					100
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	320	1	1221	2	N	-0-					1
							2100	3									
11	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	354	1	951	2	N	-0-					1
							2268	3									
12	3968	X	3464	-0-	-504	-0-	354	1	1063	2	N	-0-					1
							2047	3									
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	385	1	1480	2	N	-0-					1
							2125	3									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	312	1	1472	2	N	-0-					1
							2477	3									
*03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	336	1	1849	2	N	-0-					1
							4736	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

10	2542	X	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1946	-0-	-244	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	4	-0-	-1928	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3658	X	3367	-0-	-291	-0-	3367	3			Y	-0-					19
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					19
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					19
01	3410	X	190	-0-	-3220	-0-	190	3			Y	-0-					19
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3255	3	36	9	Y	33					52
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3423	3			Y	-0-	35	1			17

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3190	-0-	-71	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-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
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5588	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5370	X	5341	-0-	-29	-0-	5338	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5621	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5705	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5040	X	4982	-0-	-58	-0-	4979	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	5534	3	3	9	N	3	3	8			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					132
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					132
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	2	1	9	N	1					133
01	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3946	2	2	9	N	2					135
02	3836	X	3617	-0-	-219	-0-	3614	2	3	9	N	3					138
03	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	3781	2	2	9	N	2					140

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
10	5301	X	4850	-0-	-451	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3050	-0-	-610	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2417	-0-	-1365	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2206	-0-	-1576	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2101	-0-	-1119	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1436	-0-	-1881	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5194	-0-	-76	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4041	-0-	-831	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH 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
10	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7348	-0-	-1052	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7353	-0-	-1265	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7471	-0-	-1953	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7411	-0-	-1101	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8286	-0-	-1138	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5926	-0-	-464	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
12	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6202	-0-	-91	-0-	6202	3			N	-0-					-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
10	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4853	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5198	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5657	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4813	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5328	3	1	9	N	1	1	8			-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
10	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2826	3			N	-0-					-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
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2777	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2738	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2563	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2667	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

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
10	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2018	-0-	-989	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1842	-0-	-979	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2051	-0-	-301	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	570 1 9	1	347	2	N	1	1	8			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	552	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	570	1	540	2	N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	550	1	421	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	151	1	351	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3520	-0-	420	420	739	1	2781	2	N	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	T. A.		340	-0-	340	340	340	1			N	-0-					145
12	T. A.		3494	-0-	3494	3834	620 1 14 9	1	2860	2	N	13	118	1			40
01	T. A.		4113	-0-	4113	7947	876 1 9 9	1	3228	2	N	8					48
02	11807	X	3860	-0-	-7947	-0-	831 1 11 9	1	3018	2	N	10					58
*03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	886 1 24 9	1	3173	2	N	22					80

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
10	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	4255	3	3 9		N	3	3	8			-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6019	3	3 9		N	3	3	8			-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5119	3	3 9		N	3	3	8			-0-
01	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	4622	3	3 9		N	3	3	8			-0-
02	5208	X	3798	-0-	-1410	-0-	3795	3	3 9		N	3	3	8			-0-
03	5766	X	4369	-0-	-1397	-0-	4366	3	3 9		N	3	3	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	7501	-0-	-156	-0-	7500	3	1 9		N	1	1	8			-0-
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7476	3	1 9		N	1	1	8			-0-
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7780	3	1 9		N	1	1	8			-0-
01	7595	X	7450	-0-	-145	-0-	7449	3	1 9		N	1	1	8			-0-
02	6972	X	6808	-0-	-164	-0-	6807	3	1 9		N	1	1	8			-0-
03	7719	X	7630	-0-	-89	-0-	7629	3	1 9		N	1	1	8			-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	919	1	4522	2	Y	6					56
							7	9									
11	4710	X	4708	-0-	-2	-0-	878	1	3830	2	Y	-0-					56
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	904	1	4620	2	Y	-0-					56
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	910	1	6332	2	Y	-0-					56
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	894	1	4726	2	Y	38					94
							42	9									
03	5456	X	5145	-0-	-311	-0-	830	1	4312	2	Y	3					97
							3	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 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
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6274	-0-	-116	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6502	-0-	-101	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5034	-0-	-930	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	3262	-0-	-3341	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 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
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	182	-0-	-898	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					8
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2					10
12	6665	X	6449	-0-	-216	-0-	6449	2			Y	-0-					10
01	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6409	2	33	9	Y	30					40
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6052	2	6	9	Y	5					45
*03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6613	2	6	9	Y	5					50

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
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	715	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	701	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	643	1	4581	2	N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	624	1	4516	2	N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
*03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	682	1	3936	2	N	20					98
							22	9									
11	4740	X	4325	-0-	-415	-0-	643	1	3665	2	N	15					113
							17	9									
12	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	684	1	3864	2	N	17					130
							19	9									
01	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	650	1	4019	2	N	13					143
							14	9									
02	4368	X	4103	-0-	-265	-0-	621	1	3476	2	N	5					148
							6	9									
03	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	660	1	3722	2	N	22					170
							24	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	862	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	826	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	934	1	5702	2	N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	953	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

10	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	5906	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6424	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5785	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5921	X	5209	-0-	-712	-0-	5207	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5936	X	5071	-0-	-865	-0-	5069	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6572	X	5482	-0-	-1090	-0-	5480	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

10	6665	X	6167	-0-	-498	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5407	-0-	-333	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6037	-0-	-318	-0-	6037	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			N	-0-					-0-
01	2897	N	2680	-0-	-217	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5084	X	4478	-0-	-606	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4386	-0-	-444	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	5093	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
01	5735	X	4286	-0-	-1449	-0-	4286	3			Y	-0-					-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			Y	-0-					-0-
*03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					-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
10	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	3335	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3488	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3304	X	3295	-0-	-9	-0-	3292	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3461	3	3	9	N	3	3	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4523	-0-	-461	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3652	-0-	-184	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	1621	-0-	-2192	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	575	-0-	-3238	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2506	-0-	-910	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	507 1865	1 3	1085	2	N	-0-					1
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	493 1991	1 3	835	2	N	-0-					1
12	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	419 1399	1 3	726	2	N	-0-					1
01	3472	X	1642	-0-	-1830	-0-	421 720	1 3	501	2	N	-0-					1
02	3136	X	1536	-0-	-1600	-0-	390 719	1 3	427	2	N	-0-					1
03	3472	X	1643	-0-	-1829	-0-	411 886	1 3	346	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1423	-0-	-902	-0-	238	1	436	2	N	-0-					1
							749	3									
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	370	1	810	2	N	-0-					1
							1933	3									
12	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	279	1	420	2	N	-0-					1
							808	3									
01	2077	X	493	-0-	-1584	-0-	189	1	125	2	N	-0-					1
							179	3									
02	2912	X	215	-0-	-2697	-0-	210	1	2	2	N	-0-					1
							3	3									
03	3224	X	387	-0-	-2837	-0-	234	1	43	2	N	-0-					1
							110	3									

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
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	411	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	1612	-0-	-938	-0-	404	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	394	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	395	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1182	1	1007	2	N	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	1264	1	1197	2	N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					65
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					65
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					65
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9628	-0-	-392	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9857	-0-	-342	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
01	11222	X	9607	-0-	-1615	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	8454	-0-	-1682	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	9275	-0-	-1947	-0-	9275	3			N	-0-					-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
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3634	-0-	-582	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3585	-0-	-223	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
*03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1542	-0-	-54	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: 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
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	109	1	18	2	N	-0-					13
							46	3									
11	1380	X	54	-0-	-1326	-0-	33	1	21	9	N	19					32
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	425	2	N	4					36
							715	3	4	9							
01	3100	N	5101	-0-	2001	2001	407	1	1663	2	N	14	36	1			14
							3016	3	15	9							
02	2800	N	4627	-0-	1827	3828	406	1	1510	2	N	25					39
							2683	3	28	9							
*03	3100	N	4783	-0-	1683	5511	449	1	1457	2	N	38	61	1			16
							2835	3	42	9							

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

10	7347	X	5976	-0-	-1371	-0-	326	1	2078	2	N	-0-					1
							3572	3									
11	6630	X	6030	-0-	-600	-0-	299	1	1693	2	N	-0-					1
							4038	3									
12	6789	X	5837	-0-	-952	-0-	282	1	1898	2	N	-0-					1
							3657	3									
01	6696	X	3620	-0-	-3076	-0-	234	1	1390	2	N	-0-					1
							1996	3									
02	5628	X	4623	-0-	-1005	-0-	282	1	1618	2	N	-0-					1
							2723	3									
03	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	303	1	1500	2	N	-0-					1
							3842	3									

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

10	341	X	26	-0-	-315	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
							16	3									
11	330	X	27	-0-	-303	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1
							18	3									
12	341	X	28	-0-	-313	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
							18	3									
01	341	X	10	-0-	-331	-0-	4	2	6	3	N	-0-					1
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2511	-0-	-837	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	736	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2280	-0-	-1068	-0-	858	1	1422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 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
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6098	-0-	-1192	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5620	-0-	-1913	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6230	-0-	-1303	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5516	-0-	-1036	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6455	-0-	-799	-0-	6455	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1329	-0-	1329	1329	247	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3214	-0-	3214	4543	188	1	3026	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2718	-0-	2718	7261	71	1	2647	2	Y	-0-					-0-
02	10203	X	2942	-0-	-7261	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
*03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			Y	-0-					79
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					79
12	8711	X	6580	-0-	-2131	-0-	6580	2			Y	-0-					79
01	10602	X	7051	-0-	-3551	-0-	7023	2	28	9	Y	25	77	1			27
02	9576	X	6810	-0-	-2766	-0-	6810	2			Y	-0-					27
03	10602	X	6864	-0-	-3738	-0-	6864	2			Y	-0-					27

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
10	4030	X	1505	-0-	-2525	-0-	1505	2			Y	-0-					79
11	3900	X	2931	-0-	-969	-0-	2931	2			Y	-0-					79
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					79
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5044	2	28	9	Y	25	77	1			27
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					27
*03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PEARL RANCH WELL #: 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
10	4588	X	3880	-0-	-708	-0-	3880	2			Y	-0-					22
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	113	1	5016	2	Y	-0-					22
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	88	1	5322	2	Y	29	36	1			15
							32	9									
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	79	1	5207	2	Y	-0-					15
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					15
*03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					15

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	883	1	6069	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7200	X	6790	-0-	-410	-0-	854	1	5936	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6524	-0-	-916	-0-	883	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	883	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6326	-0-	-198	-0-	797	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	862	1	5608	2	N	7					7
							8	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-					30
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					30
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-					30
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					30
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1655	-0-	-389	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	10918	-0-	-1451	-0-	1214	1	9704	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10683	-0-	-987	-0-	1099	1	9584	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10970	-0-	-717	-0-	1251	1	9719	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10869	-0-	-43	-0-	1189	1	9680	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	9808	-0-	-160	-0-	1096	1	8712	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10539	-0-	-497	-0-	1159	1	9380	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1491	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1436	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1400	N	1155	-0-	-245	-0-	1153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	3847	-0-	-2291	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460	X	3810	-0-	-1650	-0-	3809	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5580	X	3870	-0-	-1710	-0-	3869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5580	X	3392	-0-	-2188	-0-	3391	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4368	X	3274	-0-	-1094	-0-	3273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	3652	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3551	-0-	-510	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3171	-0-	-133	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3477	3			N	-0-					-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
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3698	-0-	-138	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3629	-0-	-39	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
*03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5499	-0-	-949	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5244	-0-	-906	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5557	-0-	-209	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
*03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2628	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2283	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	N	2129	-0-	-279	-0-	2127	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2318	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	3453	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3717	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3612	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3332	X	3233	-0-	-99	-0-	3231	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	3624	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2250	-0-	-230	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1944	-0-	-296	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-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
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	4940	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5177	X	5157	-0-	-20	-0-	5156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4676	X	4334	-0-	-342	-0-	4333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4886	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8113	-0-	-443	-0-	8112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8463	X	8038	-0-	-425	-0-	8037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8463	X	7863	-0-	-600	-0-	7862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7728	X	6809	-0-	-919	-0-	6808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8556	X	7837	-0-	-719	-0-	7836	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8246	X	8080	-0-	-166	-0-	8079	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7448	X	7098	-0-	-350	-0-	7097	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8246	X	7925	-0-	-321	-0-	7924	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
*03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	645	1	4829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5340	X	5089	-0-	-251	-0-	624	1	4465	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3206	-0-	-2312	-0-	645	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	2207	-0-	-3311	-0-	633	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	2242	-0-	-2714	-0-	487	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	3510	-0-	-1977	-0-	600	1	2910	2	N	-0-					-0-

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
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	342	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	342	1	8496	2	N	-0-					-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7553	-0-	-1716	-0-	513	1	7040	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7059	-0-	-1313	-0-	171	1	6888	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7950	-0-	-1195	-0-	112	1	7838	2	N	-0-					-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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-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
10	7409	X	6160	-0-	-1249	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5981	-0-	-1099	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-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
10	7285	X	6459	-0-	-826	-0-	751	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6457	-0-	-593	-0-	727	1	5730	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7058	-0-	-227	-0-	751	1	6307	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6910	-0-	-375	-0-	606	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	677	1	7144	2	N	-0-					-0-
*03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	751	1	7979	2	N	-0-					-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
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	750	1	824	2	N	-0-					3
							2037	3									
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	709	1	856	2	N	-0-					3
							2142	3									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	705	1	1263	2	N	-0-					3
							2125	3									
01	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	709	1	1026	2	N	-0-					3
							1860	3									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	648	1	1070	2	N	-0-					3
							1901	3									
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	881	1	1051	2	N	5	4	1			4
							2046	3	6	9							

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

10	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	323	1	1397	2	Y	7	19	1			20
							3451	3	8	9							
11	5520	X	4961	-0-	-559	-0-	292	1	1328	2	Y	15					35
							3324	3	17	9							
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	352	1	2005	2	Y	20	20	1			35
							3374	3	22	9							
01	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	277	1	1530	2	Y	27	29	1			33
							2775	3	30	9							
02	5040	X	4388	-0-	-652	-0-	300	1	1462	2	Y	25	41	1			17
							2598	3	28	9							
*03	5177	X	4768	-0-	-409	-0-	331	1	1502	2	Y	10	4	1			23
							2924	3	11	9							

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

10	4247	X	2746	-0-	-1501	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	376	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	373	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	380	1	2733	2	N	-0-					-0-
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	451	1	4137	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	551	1	848	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	510	1	789	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
12	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	491	1	701	2	N	-0-					-0-
							1350	3									
01	3286	X	2287	-0-	-999	-0-	488	1	738	2	N	-0-					-0-
							1061	3									
02	2968	X	2924	-0-	-44	-0-	585	1	872	2	N	-0-					-0-
							1467	3									
03	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	580	1	723	2	N	-0-					-0-
							1853	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3999	X	2940	-0-	-1059	-0-	444	1	1755	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	356	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							2128	3									
12	4495	X	3407	-0-	-1088	-0-	342	1	1862	2	Y	-0-					-0-
							1203	3									
01	4216	X	3032	-0-	-1184	-0-	535	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	531	1	2423	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
*03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	453	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							1874	3									

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7484	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8010	X	6824	-0-	-1186	-0-	6822	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8563	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8958	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7476	X	6494	-0-	-982	-0-	6492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7471	X	6695	-0-	-776	-0-	6693	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

10	7874	X	7647	-0-	-227	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7704	-0-	-36	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7740	-0-	-258	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
01	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7102	-0-	-94	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	7686	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2250	-0-	-230	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2000	-0-	-240	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3556	-0-	-560	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3496	-0-	-1061	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 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
10	9393	X	6485	-0-	-2908	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	1155	-0-	-7935	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	6187	-0-	-3020	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	7720	-0-	-1487	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
*03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-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
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	545	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	482	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	526	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	523	1	2381	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	467	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	531	1	2347	2	N	-0-					-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
10	7378	X	7192	-0-	-186	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6897	-0-	-213	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7070	-0-	-277	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	7096	-0-	-251	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	6295	-0-	-341	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6879	-0-	-313	-0-	6879	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-					5
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					5
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					5
01	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4167	3			Y	-0-					5
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3623	3			Y	-0-					5
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	5438	-0-	-1582	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5647	-0-	-1607	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5420	-0-	-1121	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4423	-0-	-1233	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	4898	-0-	-1054	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4760	-0-	-76	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
12	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			Y	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
*03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					-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
10	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	4073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4020	X	3733	-0-	-287	-0-	3732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4154	X	3233	-0-	-921	-0-	3232	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	2896	-0-	-1258	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	2711	-0-	-1041	-0-	2710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4061	X	3100	-0-	-961	-0-	3099	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4	4	8			-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	N	4	4	8			-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
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6845	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6519	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6010	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	6851	X	4752	-0-	-2099	-0-	4749	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6188	X	4945	-0-	-1243	-0-	4942	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6851	X	5747	-0-	-1104	-0-	5744	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8734	-0-	-225	-0-	8733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8670	X	8453	-0-	-217	-0-	8452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8866	X	8685	-0-	-181	-0-	8684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8773	X	8456	-0-	-317	-0-	8455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7924	X	7704	-0-	-220	-0-	7703	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8742	X	8419	-0-	-323	-0-	8418	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2715	-0-	-695	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4943	-0-	-97	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			Y	-0-					-0-
*03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					-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
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3293	-0-	193	485	3293	3			N	-0-					-0-
01	3542	X	3057	-0-	-485	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2081	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2156	N	2150	-0-	-6	-0-	2149	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1	1	8			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	3	3	8			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	47	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	N	4	4	8			-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
10	7626	X	7612	-0-	-14	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6768	-0-	-612	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6449	-0-	-439	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	3			N	-0-					-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
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3369	-0-	-383	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	3			N	-0-					-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
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	89	-0-	-3941	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	617	-0-	-3023	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TODD WELL #: 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
10	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2947	-0-	-494	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3014	-0-	-706	-0-	3014	3			Y	-0-					-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
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4972	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4860	X	4532	-0-	-328	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4309	-0-	-171	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	4897	3			Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4069	-0-	-551	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	3			N	-0-					-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
10	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3899	-0-	-301	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			N	-0-					-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
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2483	-0-	-431	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2314	-0-	-290	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-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
10	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	2420	3			N	-0-					-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
10	7161	X	6443	-0-	-718	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5860	-0-	-1070	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6157	-0-	-601	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4968	-0-	-1635	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5595	-0-	-285	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6379	-0-	-69	-0-	6379	3			N	-0-					-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
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6900	X	6598	-0-	-302	-0-	6597	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7223	X	6977	-0-	-246	-0-	6976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6524	X	5268	-0-	-1256	-0-	5267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6820	X	5710	-0-	-1110	-0-	5709	3	1	9	N	1	1	8			-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
10	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4594	-0-	-506	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	2782	-0-	-1922	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3893	-0-	-1315	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3285	-0-	185	312	3285	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3120	-0-	120	432	3120	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3217	-0-	117	549	3217	3			N	-0-					-0-
01	3071	X	2522	-0-	-549	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2399	-0-	-317	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	8068	-0-	-302	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8013	-0-	-605	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8330	-0-	-257	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
*03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4056	-0-	-648	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
*03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			Y	-0-					7
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			Y	-0-					7
12	7595	X	6501	-0-	-1094	-0-	6501	3			Y	-0-					7
01	7905	X	6084	-0-	-1821	-0-	6084	3			Y	-0-					7
02	7140	X	5137	-0-	-2003	-0-	5137	3			Y	-0-					7
03	7037	X	5863	-0-	-1174	-0-	5863	3			Y	-0-					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
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			138
11	5820	X	5606	-0-	-214	-0-	5605	3	1	9	N	1	1	8			138
12	5952	X	5715	-0-	-237	-0-	5713	3	2	9	N	2	1	8			139
01	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5664	3	1	9	N	1	1	8			139
02	5320	X	5199	-0-	-121	-0-	5198	3	1	9	N	1	1	8			139
03	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	5583	3	1	9	N	1	1	8			139

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4614	-0-	-174	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 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
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					108
11	T. A.		7254	-0-	7254	7256	59	1	7189	2	N	5	68	1			45
							6	9									
12	14B2 EXT		6323	-0-	6323	13579	72	1	6251	2	N	-0-					45
01	14B2 EXT		4688	-0-	4688	18267	71	1	4603	2	N	13					58
							14	9									
02	23298	X	5031	-0-	-18267	-0-	67	1	4964	2	N	-0-					58
*03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	96	1	7683	2	N	-0-					58

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 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
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	137	1	5195	2	N	-0-					-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	132	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	126	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	111	1	5145	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4641	-0-	-231	-0-	95	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	109	1	4879	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	2	-0-	-5671	-0-	2	1			N	-0-					1
11	4800	X	2186	-0-	-2614	-0-	337	1	546	2	N	-0-					1
							1303	3									
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	646	1	1282	2	N	-0-					1
							2469	3									
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	635	1	1343	2	N	-0-					1
							1929	3									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	565	1	1482	2	N	-0-					1
							2494	3									
*03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	565	1	1808	2	N	-0-					1
							4631	3									

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
10	7657	X	5320	-0-	-2337	-0-	237	1	1869	2	N	-0-					1
							3214	3									
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	325	1	1838	2	N	-0-					1
							4385	3									
12	5890	X	3023	-0-	-2867	-0-	255	1	946	2	N	-0-					1
							1822	3									
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					1
02	6104	X	3	-0-	-6101	-0-	3	1			N	-0-					1
03	6758	X	5469	-0-	-1289	-0-	347	1	1438	2	N	-0-					1
							3684	3									

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1354	1	5528	2	N	-0-					-0-
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	977	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	697	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4785	-0-	-1074	-0-	722	1	4063	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3895	-0-	-1397	-0-	618	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4163	-0-	-1696	-0-	691	1	3472	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	343	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	427	-0-	-1403	-0-	292	1	135	2	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	256	1	324	2	N	-0-					-0-
01	930	N	619	-0-	-311	-0-	296	1	323	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	241	1	276	2	N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	288	1	107	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

10	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	284	1	2451	2	N	-0-					1
							4214	3									
11	8220	X	6878	-0-	-1342	-0-	274	1	1951	2	N	-0-					1
							4653	3									
12	8494	X	6789	-0-	-1705	-0-	281	1	2224	2	N	-0-					1
							4284	3									
01	8494	X	6671	-0-	-1823	-0-	261	1	2631	2	N	-0-					1
							3779	3									
02	6412	X	5809	-0-	-603	-0-	226	1	2081	2	N	-0-					1
							3502	3									
03	7099	X	6562	-0-	-537	-0-	250	1	1772	2	N	-0-					1
							4540	3									

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	549	1	4797	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	471	1	3967	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	522	1	4578	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4016	-0-	-1316	-0-	505	1	3511	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4663	-0-	-153	-0-	459	1	4204	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	511	1	4280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAMPSON, JACK WELL #: 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
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7946	-0-	-176	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7283	-0-	-221	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-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
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	564	1	4240	2	N	-0-					103
11	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	547	1	3911	2	N	4					107
							4	9									
12	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	565	1	3567	2	N	-0-					107
01	4805	X	3907	-0-	-898	-0-	557	1	3330	2	N	18					125
							20	9									
02	4340	X	3134	-0-	-1206	-0-	511	1	2615	2	N	7					132
							8	9									
03	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	560	1	3864	2	N	20					152
							22	9									

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
10	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3759	2	55	9	N	50	103	1			52
11	4020	X	3749	-0-	-271	-0-	3738	2	11	9	N	10					62
12	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	3814	2			N	-0-					62
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					62
02	3640	X	3546	-0-	-94	-0-	3529	2	17	9	N	15					77
*03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3893	2	47	9	N	43					120

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
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					102
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6414	2	83	9	N	75					177
12	6138	X	4137	-0-	-2001	-0-	4136	2	1	9	N	1	138	1			40
01	6138	X	3348	-0-	-2790	-0-	3348	2			N	-0-					40
02	5544	X	5202	-0-	-342	-0-	5191	2	11	9	N	10					50
03	6138	X	2879	-0-	-3259	-0-	2842	2	37	9	N	34	54	1			30

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2940	-0-	-224	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH 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
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1594	-0-	-416	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-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
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					103
11	3090	X	2641	-0-	-449	-0-	2641	2			N	-0-					103
12	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	2611	2			N	-0-					103
01	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2			N	-0-					103
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4271	2	2	9	N	2					105
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2853	2	21	9	N	19	109	1			15

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
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	325	1	4480	2	Y	-0-					40
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	319	1	4301	2	Y	-0-					40
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	328	1	4316	2	Y	-0-					40
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	322	1	4324	2	Y	292	192	1			140
							321	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	270	1	3402	2	Y	-0-					140
*03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	315	1	4050	2	Y	-0-					140

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	222	1	11256	2	N	-0-					-0-
11	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	220	1	10410	2	N	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	228	1	10632	2	N	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	231	1	10755	2	N	-0-					-0-
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	241	1	9588	2	N	-0-					-0-
*03	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	406	1	10599	2	N	-0-					-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
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					81
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					81
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					81
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					81
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					81
*03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					81

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	516	1	4282	2	N	-0-					117
11	4470	X	4169	-0-	-301	-0-	540	1	3629	2	N	-0-					117
12	4619	X	4453	-0-	-166	-0-	601	1	3852	2	N	-0-					117
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	576	1	4138	2	N	-0-					117
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	522	1	5649	2	N	20					137
							22	9									
*03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	510	1	5096	2	N	38					175
							42	9									

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
10	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	400	1	1957	2	N	-0-					65
							4835	3									
11	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	401	1	1889	2	N	-0-					65
							4727	3									
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	445	1	2621	2	N	-0-					65
							4412	3									
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	424	1	2711	2	N	3	1	1			67
							4916	3	3	9							
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	384	1	2293	2	N	-0-					67
							4073	3									
03	7254	X	6802	-0-	-452	-0-	416	1	2167	2	N	-0-					67
							4219	3									

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
10	6138	X	5458	-0-	-680	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5363	-0-	-577	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4890	-0-	-122	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD "B" WELL #: 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
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2632	-0-	-112	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2579	3			N	-0-					-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
10	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4444	-0-	-20	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3771	-0-	-177	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6165	-0-	-655	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			Y	-0-					-0-
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	6091	-0-	-78	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5570	-0-	-170	-0-	5570	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3289	-0-	-710	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2702	-0-	-910	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5289	-0-	-1097	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4942	-0-	-788	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5377	-0-	-544	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5051	-0-	-129	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
*03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2829	-0-	-891	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2487	-0-	-873	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD "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
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5908	-0-	-92	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6096	-0-	-104	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5088	-0-	-512	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5471	-0-	-729	-0-	5471	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2892	2	33	9	N	30	183	1			49
11	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2952	2	10	9	N	9					58
12	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	2898	2	14	9	N	13					71
01	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2859	2	28	9	N	25					96
02	2968	X	2863	-0-	-105	-0-	2833	2	30	9	N	27					123
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3132	2	26	9	N	24					147

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
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					69
11	6870	X	6738	-0-	-132	-0-	6735	2	3	9	N	3	72	1			-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5986	-0-	-1113	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5812	-0-	-1287	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

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
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-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
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					32
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					32
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					32
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					32
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					32
*03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					32

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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1503	-0-	-317	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2779	-0-	-662	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2835	-0-	-245	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	2807	2			N	-0-					-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
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					123
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					123
12	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	5604	2			N	-0-					123
01	5983	X	5933	-0-	-50	-0-	5933	2			N	-0-					123
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					123
03	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	5829	2			N	-0-					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
10	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					68
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					68
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	N	2					70
01	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					70
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					70
*03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3438	2	2	9	N	2					72

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
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1001	1	6748	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5242	-0-	-1178	-0-	955	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3264	-0-	-2905	-0-	987	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	1621	-0-	-5013	-0-	722	1	899	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	739	-0-	-5253	-0-	369	1	370	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	2488	-0-	-4146	-0-	720	1	1768	2	N	-0-					-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
10	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	5689	2			Y	-0-					26
11	5820	X	4355	-0-	-1465	-0-	4355	2			Y	-0-					26
12	6014	X	3706	-0-	-2308	-0-	3667	2	39	9	Y	35	43	1			18
01	5828	X	4059	-0-	-1769	-0-	4059	2			Y	-0-					18
02	5152	X	4380	-0-	-772	-0-	4380	2			Y	-0-					18
03	5704	X	3706	-0-	-1998	-0-	3706	2			Y	-0-					18

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
10	7316	X	6737	-0-	-579	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6832	-0-	-205	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
*03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

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
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3100	N	3261	-0-	161	386	3261	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3393	-0-	393	779	3393	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3368	-0-	268	1047	3368	3			N	-0-					-0-
01	4208	X	3161	-0-	-1047	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2739	-0-	-33	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-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
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-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
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5192	-0-	-178	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4357	-0-	-1254	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3961	-0-	-1107	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4159	-0-	-1452	-0-	4159	3			N	-0-					-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
10	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	4501	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	4740	X	4559	-0-	-181	-0-	4555	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4405	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	4557	X	3161	-0-	-1396	-0-	3158	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	4256	X	3410	-0-	-846	-0-	3406	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	4712	X	4381	-0-	-331	-0-	4377	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6042	-0-	-313	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5571	-0-	-225	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6005	-0-	-412	-0-	6005	3			N	-0-					-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
10	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6599	-0-	-301	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	6175	-0-	-69	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6777	-0-	-43	-0-	6777	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4565	-0-	-178	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4461	-0-	-158	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3704	-0-	-608	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP D WELL #: 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
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4989	-0-	-191	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	5501	3			N	-0-					-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
10	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7184	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	6999	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7533	X	7088	-0-	-445	-0-	7086	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7502	X	6917	-0-	-585	-0-	6915	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6776	X	6350	-0-	-426	-0-	6348	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7223	X	6921	-0-	-302	-0-	6919	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2197	-0-	-239	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2231	-0-	-177	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1739	-0-	-221	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4300	-0-	-740	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3016	-0-	-2037	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	1450	-0-	-3114	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	1421	-0-	-3632	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

10	7347	X	6784	-0-	-563	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6728	-0-	-216	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6048	-0-	-865	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5724	-0-	-464	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
*03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

10	5363	X	4336	-0-	-1027	-0-	4336	3			Y	-0-					25
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			Y	-0-					25
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			Y	-0-					25
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					25
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					25
*03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			Y	-0-					25

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

10	5022	X	4804	-0-	-218	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4414	-0-	-446	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4001	-0-	-395	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6072	-0-	-78	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6154	-0-	-170	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5647	-0-	-9	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6138	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

10	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4740	-0-	-480	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4831	-0-	-501	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
*01	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4595	-0-	-109	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
*03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME 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
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2040	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3100	N	3806	-0-	706	706	3805	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	1773	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

10	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4339	-0-	-461	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4510	-0-	-450	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4121	-0-	-191	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

10	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

10	8246	X	7423	-0-	-823	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	6843	-0-	-897	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6861	-0-	-765	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6793	-0-	-709	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	6049	-0-	-643	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6542	-0-	-867	-0-	6542	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

10	6758	X	6437	-0-	-321	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6258	-0-	-732	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6224	-0-	-999	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5008	-0-	-1440	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5414	-0-	-438	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5035	-0-	-1444	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3911	-0-	-956	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4222	-0-	-174	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3786	-0-	-1081	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

10	5673	X	4152	-0-	-1521	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	57	1	3877	2	N	-0-			-0-
12	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-			-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-			-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	188	1	7766	2	N	-0-			-0-
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	204	1	8219	2	N	-0-			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-			-0-
11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	10056	-0-	-50	-0-	10056	2			N	-0-			-0-
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	8300	-0-	-1899	-0-	8300	2			N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

10	2914	X	1256	-0-	-1658	-0-	309	1	947	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	118	-0-	-2702	-0-	47	1	71	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-			-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

10	9889	X	9236	-0-	-653	-0-	243	1	8993	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	9419	-0-	-121	-0-	237	1	9182	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	9127	-0-	-359	-0-	231	1	8896	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	9232	-0-	-6	-0-	229	1	9003	2	N	-0-			-0-
02	8792	X	7830	-0-	-962	-0-	185	1	7645	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9221	-0-	-513	-0-	223	1	8998	2	N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	759	1	301	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	1800	-0-	-510	-0-	793	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1037	1	1555	2	N	-0-			-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	1100	1	1627	2	N	-0-			-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	940	1	1711	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3236	-0-	136	136	1015	1	2221	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3928	2	2	9	Y	2					212
11	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	3764	2	7	9	Y	6					218
12	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	3727	2	13	9	Y	12					230
01	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3596	2	8	9	Y	7					237
02	3556	X	3442	-0-	-114	-0-	3420	2	22	9	Y	20					257
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3908	2	36	9	Y	33	190	1			100

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
10	7843	X	7458	-0-	-385	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7234	-0-	-296	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7578	-0-	-203	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	4108	-0-	-3611	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	5030	-0-	-1858	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
*03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
*03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2310	-0-	-263	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3738	-0-	-14	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
*03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3485	-0-	-355	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3522	-0-	-62	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4819	-0-	1719	4062	4819	2			N	-0-					-0-
11	8606	X	4544	-0-	-4062	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-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
10	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	159	1	6311	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5966	-0-	-514	-0-	159	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6169	-0-	-527	-0-	146	1	6023	2	N	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	142	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	134	1	5909	2	N	-0-					-0-
*03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	155	1	6573	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1012	1	3874	2	N	4	262	1			47
							4	9									
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	979	1	3706	2	N	5					52
							6	9									
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	1012	1	3593	2	N	-0-					52
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1012	1	3032	2	N	5					57
							6	9									
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	887	1	3003	2	N	11					68
							12	9									
*03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	1012	1	3234	2	N	3					71
							3	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	885	1	12386	2	N	1	1	8			105
							1	9									
11	11100	X	10821	-0-	-279	-0-	859	1	9962	2	N	-0-					105
12	11470	X	10183	-0-	-1287	-0-	880	1	9303	2	N	-0-					105
01	11470	X	9547	-0-	-1923	-0-	893	1	8645	2	N	8					113
							9	9									
*02	10360	X	8607	-0-	-1753	-0-	570	1	7901	2	Y	124					124
							136	9									
*03	11470	X	9680	-0-	-1790	-0-	578	1	9102	2	Y	-0-					124

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
10	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	112	1	8517	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8355	-0-	-765	-0-	113	1	8242	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9120	-0-	-87	-0-	116	1	9004	2	N	-0-					-0-
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	124	1	9213	2	N	-0-					-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	113	1	8214	2	N	-0-					-0-
*03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	117	1	8874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2555	-0-	-245	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1938	-0-	-1131	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

10	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	2803	-0-	-1367	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3489	-0-	-263	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

10	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5442	-0-	-74	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

10	10540	X	9839	-0-	-701	-0-	9837	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10200	X	9363	-0-	-837	-0-	9361	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10323	X	9333	-0-	-990	-0-	9331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	10044	X	9199	-0-	-845	-0-	9197	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8988	X	8512	-0-	-476	-0-	8510	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9827	X	9684	-0-	-143	-0-	9682	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	12214	X	11608	-0-	-606	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10730	-0-	-1090	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	11231	-0-	-828	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	9574	-0-	-2299	-0-	9574	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	9959	-0-	-541	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10923	-0-	-671	-0-	10923	3			N	-0-					-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
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5231	-0-	-139	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	5268	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3759	-0-	-21	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3626	-0-	-244	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3377	-0-	-123	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	2			N	-0-					101
11	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	2			N	-0-					101
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					101
01	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2574	2	3	9	N	3					104
02	2632	X	2500	-0-	-132	-0-	2498	2	2	9	N	2					106
03	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	2720	2	92	9	N	84	163	1			27

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
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					130
11	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11829	2	76	9	N	69					199
12	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					199
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					199
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					N	-0-					199
03	8122	X	7108	-0-	-1014	-0-	7108	2			N	-0-					199

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	1262	2	3096	3	N	3	9	1			42
							3	9									
*07	5673	X	5306	-0-	-367	-0-	1234	2	4072	3	N	-0-					42
*08	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	1993	2	3304	3	N	7	31	1			18
							8	9									
*09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1798	2	3246	3	N	5					23
							6	9									
*10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1478	2	3651	3	N	-0-					23
*11	5130	X	5014	-0-	-116	-0-	1431	2	3580	3	N	3					26
							3	9									
*12	5301	X	5236	-0-	-65	-0-	1951	2	3284	3	N	1					27
							1	9									
*01	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	1713	2	3106	3	N	32	2	1			57
							35	9									
*02	4704	X	3986	-0-	-718	-0-	1435	2	2549	3	N	2					59
							2	9									
03	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	1565	2	3046	3	N	56					115
							62	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	360	1	6110	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
11	6120	X	2981	-0-	-3139	-0-	219	1	2761	2	Y	1					9
							1	9									
12	6262	X	3042	-0-	-3220	-0-	230	1	2812	2	Y	-0-					9
01	6479	X	3614	-0-	-2865	-0-	186	1	3420	2	Y	7					16
							8	9									
02	5852	X	5510	-0-	-342	-0-	248	1	5255	2	Y	6					22
							7	9									
03	6479	X	6326	-0-	-153	-0-	361	1	5963	2	Y	2	12	1			12
							2	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

10	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	77	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	76	1	2954	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	76	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	75	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2675	-0-	-153	-0-	63	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	73	1	2950	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

10	4867	X	3812	-0-	-1055	-0-	185	1	1045	2	N	-0-					109
							2582	3									
11	4620	X	3983	-0-	-637	-0-	156	1	1093	2	N	-0-	72	1			37
							2734	3									
12	4774	X	3669	-0-	-1105	-0-	165	1	1289	2	N	41					78
							2170	3	45	9							
01	4774	X	4039	-0-	-735	-0-	162	1	1373	2	N	14	61	1			31
							2489	3	15	9							
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	191	1	1470	2	N	-0-					31
							2611	3									
03	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	211	1	1291	2	N	-0-	21	1			10
							2513	3									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

10	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	546	1	4804	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	2940	-0-	-2280	-0-	469	1	2471	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	1455	-0-	-3753	-0-	458	1	997	2	N	-0-					-0-
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	891	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	688	1	6067	2	N	-0-					-0-
*03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	700	1	6669	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	421	1	313	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	475	-0-	-605	-0-	441	1	34	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	506	1	303	2	N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	490	1	315	2	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	394	1	141	2	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	442	1	227	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

10	3038	X	746	-0-	-2292	-0-	746	1			Y	-0-					-0-
11	4260	X	697	-0-	-3563	-0-	697	1			Y	-0-					-0-
12	4402	X	789	-0-	-3613	-0-	789	1			Y	-0-					-0-
01	4402	X	835	-0-	-3567	-0-	637	1	154	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
02	3108	X	681	-0-	-2427	-0-	681	1			Y	-0-					-0-
03	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	1			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1150	1	675	2	N	2					28
							1668	3	2	9							
11	3360	X	3237	-0-	-123	-0-	1103	1	609	2	N	-0-					28
							1525	3									
12	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	1138	1	852	2	N	-0-					28
							1433	3									
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1145	1	864	2	N	7	2	5			33
							1567	3	8	9							
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1034	1	864	2	N	-0-					33
							1534	3									
*03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1156	1	962	2	N	1	18	1			16
							1873	3	1	9							

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4796	-0-	-544	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4521	-0-	-267	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5225	-0-	-76	-0-	5225	3			N	-0-					-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
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3995	-0-	-569	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-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
10	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	1616 32	1 9	6494	2	Y	29					79
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1621 13	1 9	6280	2	Y	12	36	1			55
12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1736 36	1 9	6216	2	Y	33					88
01	8153	X	5647	-0-	-2506	-0-	1384 32	1 9	4231	2	Y	29	69	1			48
02	7392	X	5514	-0-	-1878	-0-	1184 30	1 9	4300	2	Y	27	30	1			45
03	8184	X	7100	-0-	-1084	-0-	1589 32	1 9	5479	2	Y	29	25	1			49

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
10	8835	X	8557	-0-	-278	-0-	432 1	1 9	8124	2	N	1	1	8			-0-
11	9870	X	9208	-0-	-662	-0-	432	1	8776	2	N	-0-					-0-
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	452	1	10368	2	N	-0-					-0-
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	465	1	9481	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6106	-0-	-2490	-0-	418	1	5688	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7412	-0-	-2105	-0-	226	1	7186	2	N	-0-					-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
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1878	-0-	-1873	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	633	1	4211	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2047	-0-	-1704	-0-	660	1	1387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 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
10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
11	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9652	-0-	-1508	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9417	-0-	-1991	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	6142	-0-	-4498	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	6769	-0-	-5011	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3220	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	3099	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3096	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	2978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3024	X	2694	-0-	-330	-0-	2692	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2903	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8990	X	8889	-0-	-101	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8596	-0-	-1176	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	7793	-0-	-3026	-0-	7793	2			N	-0-					-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
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-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
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3432	-0-	-376	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	1967	-0-	-2249	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	639	1	976	2	N	-0-					21
							2412	3									
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	532	1	1129	2	N	-0-					21
							2824	3									
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	465	1	1232	2	N	1					22
							2073	3	1	9							
01	4030	X	2461	-0-	-1569	-0-	400	1	731	2	N	4	4	1			22
							1326	3	4	9							
02	3920	X	2311	-0-	-1609	-0-	338	1	694	2	N	42	44	1			20
							1233	3	46	9							
03	4340	X	2203	-0-	-2137	-0-	427	1	579	2	N	64	58	1			26
							1127	3	70	9							

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
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	883	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	854	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1304	-0-	-1269	-0-	883	1	421	2	N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	370	1	3657	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	332	1	3390	2	N	-0-					-0-
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	664	1	3358	2	N	-0-					-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
10	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3801	-0-	-570	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	2			N	-0-					-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
10	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4061	2			Y	-0-					19
11	3960	X	3901	-0-	-59	-0-	3901	2			Y	-0-					19
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4532	2	29	9	Y	26	32	1			13
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					13
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					13
03	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	2			Y	-0-					13

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
10	4929	X	4241	-0-	-688	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4683	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	4443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4861	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4368	X	3861	-0-	-507	-0-	3860	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4537	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
01	5239	X	566	-0-	-4673	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4235	-0-	-749	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	3			Y	-0-					-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
10	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	809	-0-	-815	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-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
10	3472	X	1817	-0-	-1655	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	111	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8584	-0-	-1316	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8402	-0-	-1828	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9295	-0-	-718	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8398	-0-	-422	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9413	-0-	-352	-0-	9413	2			N	-0-					-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
10	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2716	-0-	-794	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2819	-0-	-684	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5161	-0-	-539	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	3605	-0-	-1634	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3281	-0-	-499	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GORMAN WELL #: 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
10	3100	N	3229	-0-	129	129	3229	3			N	-0-					-0-
11	2522	N	2393	-0-	-129	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4343	-0-	-367	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4440	-0-	-396	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4423	-0-	-351	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3930	-0-	-298	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100	N	3103	-0-	3	3	3102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2443	N	2440	-0-	-3	-0-	2439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1427	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1519	N	582	-0-	-937	-0-	578	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	3	4	9	N	4	4	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3206	-0-	-483	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5199	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4477	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3617	-0-	-523	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	8854	-0-	-787	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8163	-0-	-897	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8710	-0-	-156	-0-	8710	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2237	-0-	-223	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	995	-0-	-325	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-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
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3632	-0-	-204	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					77
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					77
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					77
01	3782	X	3720	-0-	-62	-0-	3720	3			N	-0-					77
02	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3283	3			N	-0-					77
03	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	3606	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5858	-0-	-249	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5187	-0-	-329	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5662	-0-	-445	-0-	5662	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 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
10	7316	X	6477	-0-	-839	-0-	6476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6660	X	6577	-0-	-83	-0-	6576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6479	X	6411	-0-	-68	-0-	6410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6132	X	5554	-0-	-578	-0-	5553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	6387	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4144	-0-	-599	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3530	-0-	-474	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4039	-0-	-1448	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3768	-0-	-1422	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	3509	-0-	-1854	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	3422	-0-	-1941	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3379	-0-	-933	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-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
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	179	1	381	2	N	-0-					-0-
							734	3									
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	209	1	845	2	N	-0-					-0-
							1214	3									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	172	1	415	2	N	-0-					-0-
							697	3									
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	192	1	291	2	N	-0-					-0-
							745	3									

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	666	1	3416	2	Y	-0-					-0-
							1442	3									
11	6390	X	5626	-0-	-764	-0-	439	1	1882	2	Y	-0-					-0-
							3305	3									
12	6603	X	6129	-0-	-474	-0-	719	1	3287	2	Y	-0-					-0-
							2123	3									
01	6293	X	6136	-0-	-157	-0-	1056	1	3954	2	Y	-0-					-0-
							1126	3									
02	5516	X	5453	-0-	-63	-0-	929	1	3270	2	Y	-0-					-0-
							1254	3									
03	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	859	1	2344	2	Y	-0-					-0-
							2624	3									

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
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	12346	-0-	-2255	-0-	12346	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12248	-0-	-1492	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	12438	-0-	-1078	-0-	12438	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12339	-0-	-867	-0-	12339	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	9650	-0-	-1774	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
*03	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	3038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3128	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3348	X	2962	-0-	-386	-0-	2961	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2761	-0-	-263	-0-	2760	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2960	3	1	9	N	1	1	8			-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
10	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2354	-0-	-1025	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2332	-0-	-720	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	5142	-0-	-35	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4421	-0-	-423	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4614	-0-	-749	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5942	-0-	-289	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5660	-0-	-400	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5747	-0-	-391	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4994	-0-	-522	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5535	-0-	-417	-0-	5535	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	6044	-0-	-3721	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6305	-0-	-1465	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6629	-0-	-594	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6719	-0-	-318	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

10	5549	X	5509	-0-	-40	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4191	-0-	-1297	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5198	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3620	-0-	-328	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2156	-0-	-196	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	863	1	3510	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	835	1	3264	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	863	1	3756	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	863	1	3251	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	780	1	2904	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	863	1	3403	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

10	7750	X	7179	-0-	-571	-0-	7158	2	21	9	Y	19					76
11	7500	X	7120	-0-	-380	-0-	7120	2			Y	-0-					76
12	7843	X	7320	-0-	-523	-0-	7320	2			Y	-0-					76
01	7285	X	7187	-0-	-98	-0-	7187	2			Y	-0-					76
02	6636	X	6578	-0-	-58	-0-	6576	2	2	9	Y	2					78
*03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7345	2	14	9	Y	13					91

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					6
11	8880	X	8610	-0-	-270	-0-	8609	2	1	9	Y	1					7
12	9176	X	8658	-0-	-518	-0-	8658	2			Y	-0-					7
01	9455	X	9292	-0-	-163	-0-	9286	2	6	9	Y	5					12
02	8540	X	8208	-0-	-332	-0-	8201	2	7	9	Y	6					18
03	9455	X	9105	-0-	-350	-0-	9098	2	7	9	Y	6					24

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2340	2	31	9	Y	28					188
*10	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			Y	-0-	188	1			-0-
*11	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
*01	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
*02	2856	X	920	-0-	-1936	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*03	3162	X	2076	-0-	-1086	-0-	2073	2	3	9	Y	3					3

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4410	X	3485	-0-	-925	-0-	3463	2	22	9	Y	20					134
*10	4557	X	2632	-0-	-1925	-0-	2632	2			Y	-0-	134	1			-0-
*11	4410	X	3736	-0-	-674	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
*12	4433	X	1855	-0-	-2578	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
*01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
*02	3528	X	1547	-0-	-1981	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*03	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	3770	2	1	9	Y	1					1

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	3230	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	3037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3269	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2379	-0-	-566	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3993	-0-	-123	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4439	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5860	-0-	-230	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6027	-0-	-204	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5459	-0-	-113	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3565	-0-	-2170	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3370	-0-	-2180	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3520	-0-	-1316	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	1805	-0-	-2563	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	674	-0-	-2891	-0-	674	3			N	-0-					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2	2	8			-0-
02	1456	N	8	-0-	-1448	-0-	6	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	579	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	560	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	579	1	3781	2	N	-0-					-0-
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	634	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	975	1	3779	2	N	-0-					-0-
*03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	782	1	5293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5832	-0-	-78	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5181	-0-	-251	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3244	-0-	-879	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3499	-0-	-562	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3350	-0-	-711	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3042	-0-	-542	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3069	-0-	-151	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6624	-0-	-426	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6738	-0-	-485	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5703	-0-	-793	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6248	-0-	-665	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2539	-0-	-261	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3188	-0-	-922	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	4252	-0-	-1917	-0-	129	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5673	-0-	-297	-0-	143	1	5530	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5749	-0-	-420	-0-	147	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6083	-0-	-86	-0-	144	1	5939	2	N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	116	1	5335	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5301	-0-	-558	-0-	113	1	5188	2	N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1624	-0-	-794	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-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
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	753	1	4403	2	N	1	83	1			23
							1	9									
11	5550	X	5214	-0-	-336	-0-	770	1	4444	2	N	-0-					23
12	5735	X	4675	-0-	-1060	-0-	1026	1	3649	2	N	-0-					23
01	5146	X	2785	-0-	-2361	-0-	1025	1	1760	2	N	-0-					23
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	869	1	4068	2	N	2					25
							2	9									
03	5394	X	4431	-0-	-963	-0-	566	1	3857	2	N	7					32
							8	9									

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
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1290	1	2339	2	N	17	103	1			51
							19	9									
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	1204	1	1565	2	N	-0-					51
12	2635	X	1255	-0-	-1380	-0-	952	1	303	2	N	-0-					51
01	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	981	1	1047	2	N	-0-					51
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	976	1	1561	2	N	-0-					51
*03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	1478	1	4807	2	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*04	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	1043	1	2996	2	Y	17					199
							19	9									
*05	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	1083	1	2738	2	Y	25					224
							28	9									
*06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	1044	1	3477	2	Y	3					227
							3	9									
*07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1086	1	3838	3	Y	6					233
							7	9									
*08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1169	1	4078	3	Y	-0-					233
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1092	1	3471	3	Y	-0-					233
*10	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	1079	1	2606	3	Y	1	207	1			27
							1	9									
*11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	1071	1	4093	3	Y	-0-					27
*12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1188	1	5110	3	Y	-0-					27
*01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	1147	1	4505	3	Y	40	39	1			28
							44	9									
*02	4816	X	4566	-0-	-250	-0-	1063	1	3500	3	Y	3					31
							3	9									
03	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	1171	1	3771	3	Y	1					32
							1	9									

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

10	3472	X	2202	-0-	-1270	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2481	-0-	-39	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	474	1	586	2	Y	4					63
							4	9									
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	1	19	9	Y	17					80
*06	990	N	215	-0-	-775	-0-	121	1	94	2	Y	-0-					80
*07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					80
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					80
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-	23	1			57
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					57
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	252	1	97	3	Y	-0-					57
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	632	1	403	3	Y	29	28	1			58
							32	9									
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1200	1	755	3	Y	2	53	1			7
							2	9									
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	1293	1	1238	3	Y	-0-	1	1			6

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					63
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1403	2	2	9	N	2					65
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					65
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15					80
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	2	8	9	N	7					87
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10					97

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	227	1			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

10	11284	X	9916	-0-	-1368	-0-	427	1	9489	2	N	-0-					109
11	9990	X	9338	-0-	-652	-0-	412	1	8926	2	N	-0-					109
12	10013	X	9258	-0-	-755	-0-	427	1	8831	2	N	-0-					109
01	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	487	1	10568	2	N	-0-					109
02	8960	X	8857	-0-	-103	-0-	420	1	8437	2	N	-0-					109
*03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	453	1	9485	2	N	3					112
							3	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					8
11	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					8
12	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2			N	-0-					8
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3825	2	2	9	N	2					10
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3694	2	2	9	N	2					12
03	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	252	1	3343	2	N	10					22
							11	9									

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

10	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

10	8773	X	6580	-0-	-2193	-0-	150	1	6430	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6046	-0-	-2324	-0-	148	1	5898	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	5911	-0-	-2738	-0-	153	1	5758	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6331	-0-	-1977	-0-	149	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6040	-0-	-1240	-0-	140	1	5900	2	N	-0-					-0-
*03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	144	1	6473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	373	1	437	2	N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	379	1	589	2	N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	353	1	567	2	N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	345	1	605	2	N	-0-					-0-
02	896	N	738	-0-	-158	-0-	282	1	456	2	N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	314	1	737	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	614	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	607	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	576	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	924	-0-	-1184	-0-	536	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1235	-0-	-753	-0-	492	1	743	2	N	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	541	1	337	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	176	1	7063	2	N	-0-					-0-
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	184	1	6999	2	N	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	174	1	6317	2	N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	138	1	6009	2	N	-0-					-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	121	1	5361	2	N	-0-					-0-
*03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	136	1	5991	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3757	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	3615	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3556	X	2736	-0-	-820	-0-	2734	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3337	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1984	X	189	-0-	-1795	-0-	13 125	1 3	51	2	Y	-0-					5
11	1110	X	8	-0-	-1102	-0-	8	1			Y	-0-	1	1			4
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					4
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	4 55	1 3	30	2	Y	-0-	1	1			3
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	2	1			1
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3 40	1 3	20	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3434	-0-	-813	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
*03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-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
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	420 663	1 3	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	245 734	1 3	418	2	Y	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	254 414	1 3	641	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	308	-0-	-2358	-0-	219 20	1 3	69	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	628	-0-	-688	-0-	246 106	1 3	276	2	Y	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	266 258	1 3	231	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1786	-0-	-725	-0-	230	1	572	2	N	-0-					1
							984	3									
11	2250	X	898	-0-	-1352	-0-	205	1	205	2	N	-0-					1
							488	3									
12	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	229	1	506	2	N	-0-					1
							974	3									
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	782	2	N	-0-					1
							1124	3									
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	249	1	666	2	N	-0-					1
							1120	3									
*03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	294	1	605	2	N	-0-					1
							1550	3									

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	854	1	543	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

10	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2449	2	3	9	N	3					58
11	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	2611	2	2	9	N	2					60
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2705	2	3	9	N	3					63
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2644	2	6	9	N	5					68
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2494	2	8	9	N	7					75
*03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	N	2					77

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

10	4154	X	3207	-0-	-947	-0-	73	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	65	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	2722	-0-	-1463	-0-	61	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	2130	-0-	-2055	-0-	50	1	2080	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1973	-0-	-911	-0-	43	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2312	-0-	-881	-0-	34	1	2278	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	6786	-0-	-550	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	7521	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7362	-0-	-468	-0-	7362	3			Y	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	8133	-0-	-206	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7356	-0-	-176	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	8127	-0-	-150	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					100
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2208	2	113	9	Y	103					103
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	Y	1	87	1			17
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-	2	5			15
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					15
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					15

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6603	-0-	-87	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6783	-0-	-68	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	6030	-0-	-214	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6540	-0-	-373	-0-	6540	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4410	-0-	-960	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4760	-0-	-603	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4418	-0-	-852	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3664	-0-	-1096	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3915	-0-	-1293	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	452	1	3023	2	Y	12					27
							13	9									
11	3960	X	3397	-0-	-563	-0-	453	1	2938	2	Y	5	14	1			18
							6	9									
12	4092	X	2913	-0-	-1179	-0-	457	1	2442	2	Y	13					31
							14	9									
01	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	440	1	2073	2	Y	12	27	1			16
							13	9									
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	484	1	3304	2	Y	27	16	1			27
							30	9									
*03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	533	1	3373	2	Y	22	26	1			23
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	502	1	265	2	N	-0-					-0-
							456	3									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	497	1	234	2	N	-0-					-0-
							557	3									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	559	1	423	2	N	-0-					-0-
							815	3									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	652	1	435	2	N	-0-					-0-
							625	3									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	463	1	312	2	N	-0-					-0-
							525	3									
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	549	1	24	2	N	-0-					-0-
							61	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 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
10	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	73	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	60	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	80	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	79	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	68	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1701	-0-	-1058	-0-	41	1	1660	2	N	-0-					-0-

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
10	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	1171	1	8312	2	N	-0-					-0-
11	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	731	1	8156	2	N	-0-					-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	427	1	6880	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7139	-0-	-1355	-0-	517	1	6622	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6391	-0-	-1281	-0-	583	1	5808	2	N	-0-					-0-
*03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	1083	1	7707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3100	N	3504	-0-	404	1154	91	1	3413	2	N	-0-					44
11	3160	X	2006	-0-	-1154	-0-	92	1	1914	2	N	-0-					44
12	2728	X	6	-0-	-2722	-0-	6	1			N	-0-					44
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					44
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					44
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					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
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					195
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3150	2	215	9	Y	195					195
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3606	2	2	9	Y	2	104	1			93
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					93
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3270	2	2	9	Y	2					95
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					95

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
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	979	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	748	1	3641	2	N	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	513	1	3760	2	N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	555	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	666	1	3421	2	N	-0-					-0-
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	957	1	2941	2	N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	451	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	474	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3329	-0-	-484	-0-	522	1	2807	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	513	1	2893	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2990	-0-	-258	-0-	468	1	2522	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	508	1	2527	2	Y	-0-					-0-

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
10	6293	X	5416	-0-	-877	-0-	143	1	5273	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4934	-0-	-1036	-0-	135	1	4799	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5761	-0-	-408	-0-	131	1	5630	2	N	-0-					-0-
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	132	1	6336	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4686	-0-	-970	-0-	102	1	4584	2	N	-0-					-0-
*03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	127	1	5306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
*03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-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
10	5735	X	4237	-0-	-1498	-0-	133	1	4104	2	Y	-0-					8
11	5430	X	4760	-0-	-670	-0-	125	1	4635	2	Y	-0-					8
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	96	1	5787	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	78	1	4515	3	Y	-0-					8
02	4452	X	4267	-0-	-185	-0-	73	1	4194	3	Y	-0-					8
03	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	76	1	4786	3	Y	-0-					8

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3303	-0-	-2494	-0-	101	1	3202	2	Y	-0-					71
11	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	96	1	3256	2	Y	1					72
							1	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	62	1	3920	3	Y	95	95	1			72
							105	9									
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	59	1	4169	3	Y	-0-					72
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	60	1	3975	3	Y	1					73
							1	9									
*03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	72	1	4485	3	Y	-0-					73

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	41	1	2535	2	Y	-0-					1
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	50	1	2043	2	Y	-0-					1
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	51	1	1954	2	Y	-0-					1
01	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	37	1	1991	2	Y	-0-					1
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2483	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	8463	-0-	5363	5363	90	1	8373	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	146	1	5065	2	Y	-0-					-0-
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	251	1	5407	2	Y	-0-					-0-
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	316	1	4924	2	Y	34	24	1			10
							37	9									
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	349	1	6044	2	Y	-0-					10
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	325	1	5740	2	Y	-0-					10
03	5859	X	5619	-0-	-240	-0-	299	1	5320	2	Y	-0-					10

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
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	479	-0-	-669	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	12496	-0-	-3438	-0-	12496	2			N	-0-					47
11	15420	X	11373	-0-	-4047	-0-	11373	2			N	-0-					47
12	15841	X	11635	-0-	-4206	-0-	11635	2			N	-0-					47
01	15128	X	11129	-0-	-3999	-0-	11129	2			N	-0-					47
02	13608	X	9795	-0-	-3813	-0-	9795	2			N	-0-					47
03	12493	X	10895	-0-	-1598	-0-	10895	2			N	-0-					47

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

10	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	63 2	1 9	8359	2	N	2	2	8			-0-
11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	61	1	9710	2	N	-0-					-0-
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	94	1	8242	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	4510	-0-	-3922	-0-	103	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8658	-0-	-470	-0-	105	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	7261	-0-	-2845	-0-	138	1	7123	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - P/A 02/05/18

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12865	X	12435	-0-	-430	-0-	12435	2			Y	-0-					19
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			Y	-0-					19
12	12524	X	12156	-0-	-368	-0-	12145	2	11	9	Y	10					29
01	12493	X	12303	-0-	-190	-0-	12303	2			Y	-0-					29
02	11452	X	11430	-0-	-22	-0-	11429	2	1	9	Y	1					30
*03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			Y	-0-					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7175	-0-	-296	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7169	-0-	-1	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6428	-0-	-264	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7295	-0-	-114	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	136	-0-	-2902	-0-	136	1			N	-0-					-0-
11	1410	X	132	-0-	-1278	-0-	132	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	520	-0-	-937	-0-	136	1	384	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	143	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	198	1	1587	2	N	-0-					-0-
*03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	213	1	690	2	N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	4803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4800	X	4387	-0-	-413	-0-	4386	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	3290	-0-	-1670	-0-	3289	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	4660	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	4728	-0-	-77	-0-	4727	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	8649	X	8020	-0-	-629	-0-	525	1	7495	2	N	-0-					70
11	8370	X	7777	-0-	-593	-0-	509	1	7268	2	N	-0-					70
12	8649	X	8089	-0-	-560	-0-	522	1	7567	2	N	-0-					70
01	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	518	1	7687	2	N	17					87
							19	9									
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	445	1	6998	2	N	5					92
							6	9									
*03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	475	1	8774	2	N	3					95
							3	9									

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
10	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2641	-0-	-179	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1311	-0-	-1541	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	10	-0-	-2566	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-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
10	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	90	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	85	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	118	1	4863	2	N	-0-					-0-
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	161	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4696	-0-	-92	-0-	129	1	4567	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5015	-0-	-38	-0-	108	1	4907	2	N	-0-					-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
10	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	252	1	3276	2	Y	-0-					42
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	248	1	3359	2	Y	-0-					42
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	273	1	3962	2	Y	-0-					42
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	289	1	3794	2	Y	-0-					42
02	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	251	1	2939	2	Y	-0-					42
03	3720	X	2664	-0-	-1056	-0-	197	1	2467	2	Y	-0-					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
10	7967	X	7214	-0-	-753	-0-	340	1	2528	2	N	-0-					2
							4346	3									
11	7710	X	6455	-0-	-1255	-0-	311	1	1815	2	N	-0-					2
							4329	3									
12	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	398	1	2405	2	N	-0-					2
							4633	3									
01	7719	X	6997	-0-	-722	-0-	334	1	2735	2	N	-0-					2
							3928	3									
02	6860	X	6049	-0-	-811	-0-	309	1	2140	2	N	-0-					2
							3600	3									
03	7223	X	7084	-0-	-139	-0-	367	1	1886	2	N	-0-					2
							4831	3									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	167	1	10178	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9384	-0-	-786	-0-	157	1	9227	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9510	-0-	-999	-0-	154	1	9356	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	155	1	9276	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8666	-0-	-826	-0-	139	1	8527	2	N	-0-					-0-
*03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	162	1	10579	2	N	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3253	-0-	-191	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	3502	3			N	-0-					-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
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	192	1	7466	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6148	-0-	-872	-0-	153	1	5995	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6994	-0-	-260	-0-	143	1	6851	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5538	-0-	-1716	-0-	131	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6047	-0-	-505	-0-	119	1	5928	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6433	-0-	-821	-0-	146	1	6287	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2433	-0-	-1767	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3377	-0-	-715	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2938	-0-	-562	-0-	294	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	586	1	2796	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	45	1			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	4991	X	4291	-0-	-700	-0-	1129	1	3158	2	Y	4	4	8			66
							4	9									
11	4920	X	3658	-0-	-1262	-0-	1045	1	2612	2	Y	1	45	1			22
							1	9									
12	5084	X	3396	-0-	-1688	-0-	1087	1	2309	2	Y	-0-					22
01	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	1084	1	2813	2	Y	1					23
							1	9									
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1108	1	5319	2	Y	-0-					23
*03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1049	1	3510	2	Y	4					27
							4	9									

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

10	9703	X	8726	-0-	-977	-0-	8726	2			Y	-0-					69
11	9780	X	8205	-0-	-1575	-0-	8205	2			Y	-0-					69
12	10106	X	8461	-0-	-1645	-0-	8461	2			Y	-0-					69
01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9804	2	47	9	Y	43					112
02	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9027	2	18	9	Y	16	76	1			52
*03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	27	1	9058	2	Y	2					54
							2	9									

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*03	14B2 EXT		4367	-0-	4367	4367	25	1	4342	2	Y	-0-	1	1			-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

10	12028	X	11172	-0-	-856	-0-	11172	2			Y	-0-					69
11	11640	X	11343	-0-	-297	-0-	11343	2			Y	-0-					69
12	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			Y	-0-					69
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11450	2	47	9	Y	43					112
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10388	2	18	9	Y	16	76	1			52
*03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	32	1	10527	2	Y	2					54
							2	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

10	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6180	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	5735	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6324	X	6015	-0-	-309	-0-	6013	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6287	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5936	X	5826	-0-	-110	-0-	5824	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6169	X	5808	-0-	-361	-0-	5806	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	4335	3			N	-0-					-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
10	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5268	-0-	-219	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4868	-0-	-619	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4524	-0-	-432	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	4900	3			N	-0-					-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
10	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6042	-0-	-498	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5795	-0-	-963	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	6277	3			N	-0-					-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
10	13082	X	12362	-0-	-720	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	11787	-0-	-483	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	12174	-0-	-319	-0-	12174	3			N	-0-					-0-
01	12431	X	12037	-0-	-394	-0-	12037	3			N	-0-					-0-
02	11228	X	10790	-0-	-438	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	11734	-0-	-635	-0-	11734	3			N	-0-					-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
10	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6028	-0-	-332	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6341	-0-	-231	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5602	-0-	-334	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6043	-0-	-219	-0-	6043	3			N	-0-					-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
10	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2366	-0-	-604	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2145	-0-	-924	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1740	-0-	-668	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1942	-0-	-600	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	7029	-0-	-628	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6123	-0-	-1287	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6076	-0-	-1581	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6094	-0-	-1563	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
*03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	7908	-0-	-1795	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	6522	-0-	-1848	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7441	-0-	-247	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7219	-0-	-686	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	5258	-0-	-1882	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7293	-0-	-612	-0-	7293	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAILHEAD WELL #: 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
10	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3463	-0-	-317	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	4026	3			N	-0-					-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
10	3658	X	3089	-0-	-569	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2059	-0-	-797	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7513	-0-	-733	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7022	-0-	-688	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6897	-0-	-760	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	5810	-0-	-1106	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2382	-0-	-588	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-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
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4450	-0-	-1223	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4986	-0-	-138	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
*03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9023	-0-	-432	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8552	-0-	-508	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	8472	-0-	-735	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	7886	-0-	-1321	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	6963	-0-	-1185	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7009	-0-	-2012	-0-	7009	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	2989	-0-	-1571	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3655	-0-	-1026	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3730	-0-	-765	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3237	-0-	-823	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	3			N	-0-					-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
10	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4119	-0-	-1131	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4286	-0-	-1108	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3807	-0-	-701	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4150	-0-	-97	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
*03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 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
10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4990	-0-	-170	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4393	-0-	-255	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4820	-0-	-326	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-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
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	125	1	3850	2	Y	-0-					8
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	119	1	3654	2	Y	-0-					8
12	5177	X	4281	-0-	-896	-0-	65	1	4164	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
01	5177	X	3756	-0-	-1421	-0-	60	1	3696	3	Y	-0-					8
02	3584	X	3384	-0-	-200	-0-	56	1	3328	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	63	1	3886	3	Y	-0-					8

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	10695	-0-	-961	-0-	10695	2			Y	-0-					17
11	11220	X	9707	-0-	-1513	-0-	9707	2			Y	-0-					17
12	11532	X	10005	-0-	-1527	-0-	9996	2	9	9	Y	8					25
01	11439	X	10609	-0-	-830	-0-	10609	2			Y	-0-					25
02	10220	X	9529	-0-	-691	-0-	9528	2	1	9	Y	1					26
03	10695	X	10308	-0-	-387	-0-	10308	2			Y	-0-					26

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
10	5022	X	3932	-0-	-1090	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3872	-0-	-20	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	671	1	2463	2	Y	-0-					66
11	3300	X	2577	-0-	-723	-0-	688	1	1888	2	Y	1	45	1			22
							1	9									
12	3472	X	2469	-0-	-1003	-0-	716	1	1753	2	Y	-0-					22
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	716	1	2862	2	Y	1					23
							1	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	526	1	3954	2	Y	-0-					23
*03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	743	1	2708	2	Y	4					27
							4	9									

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
10	8432	X	6378	-0-	-2054	-0-	471	1	5907	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5673	-0-	-1827	-0-	401	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6500	-0-	-1250	-0-	415	1	6085	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	461	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6523	-0-	-29	-0-	449	1	6074	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	3152	-0-	-3234	-0-	160	1	2992	2	N	-0-					-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
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	365	1	2789	2	N	4	182	1			70
							4	9									
11	4620	X	2510	-0-	-2110	-0-	311	1	2190	2	N	8					78
							9	9									
12	4774	X	2623	-0-	-2151	-0-	253	1	2329	2	N	37					115
							41	9									
01	4774	X	3013	-0-	-1761	-0-	303	1	2679	2	N	28					143
							31	9									
02	4312	X	4073	-0-	-239	-0-	276	1	3775	2	N	20					163
							22	9									
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	360	1	3583	2	N	34					197
							37	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3408	-0-	-282	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3003	-0-	-273	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2738	-0-	-762	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

10	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5052	-0-	-708	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5340	-0-	-581	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5099	-0-	-822	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4618	-0-	-394	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5034	-0-	-482	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	6062	-0-	-45	-0-	6062	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 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
10	7719	X	7157	-0-	-562	-0-	7157	3			N	-0-			-0-
11	7350	X	6928	-0-	-422	-0-	6928	3			N	-0-			-0-
12	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	7464	3			N	-0-			-0-
01	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	3			N	-0-			-0-
02	6720	X	5928	-0-	-792	-0-	5928	3			N	-0-			-0-
03	7161	X	7039	-0-	-122	-0-	7039	3			N	-0-			-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
10	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	131	1	4848	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	122	1	4703	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	118	1	4554	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	114	1	4464	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3776	-0-	-732	-0-	89	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	3273	-0-	-1718	-0-	79	1	3194	2	N	-0-			-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
10	6789	X	984	-0-	-5805	-0-	984	3			N	-0-			-0-
11	3600	X	1305	-0-	-2295	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-			-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-			-0-
*03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-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
10	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	284	1	10488	2	N	-0-			-0-
11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	215	1	8331	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7681	-0-	-844	-0-	194	1	7487	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	8480	-0-	-1688	-0-	211	1	8269	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7628	-0-	-1556	-0-	180	1	7448	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8611	-0-	-1557	-0-	209	1	8402	2	N	-0-			-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
10	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	1343	1	4586	2	N	-0-			-0-
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1281	1	6721	2	N	-0-			-0-
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	1455	1	6759	2	N	-0-			-0-
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1200	1	5648	2	N	-0-			-0-
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1019	1	6073	2	N	-0-			-0-
*03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	737	1	6055	2	N	-0-			-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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-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
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			19
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			19
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			19
01	2232	N	451	-0-	-1781	-0-	451	3			N	-0-			19
02	2044	N	1230	-0-	-814	-0-	1230	3			N	-0-			19
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			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
10	7750	X	7705	-0-	-45	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7488	-0-	-72	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6905	-0-	-95	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7527	-0-	-223	-0-	7527	3			N	-0-					-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
10	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-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
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-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
10	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7502	-0-	-538	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7535	-0-	-587	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7367	-0-	-662	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6565	-0-	-603	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7302	-0-	-572	-0-	7302	3			N	-0-					-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
10	8959	X	8009	-0-	-950	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7577	-0-	-883	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	6961	-0-	-1471	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6988	-0-	-264	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7784	-0-	-214	-0-	7784	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1016	-0-	-484	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	882	-0-	-451	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5878	-0-	-152	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5261	-0-	-970	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5394	-0-	-122	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5837	-0-	-270	-0-	5837	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

10	6293	X	4805	-0-	-1488	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5310	-0-	-780	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5684	-0-	-609	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

10	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

10	6665	X	5320	-0-	-1345	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5289	-0-	-981	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	4963	-0-	-1423	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5490	-0-	-648	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4827	-0-	-605	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	5359	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
11	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6903	-0-	-41	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6939	-0-	-5	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
*03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-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
10	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	675	1	5728	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6175	-0-	-185	-0-	639	1	5536	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5980	-0-	-468	-0-	636	1	5344	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	5533	-0-	-884	-0-	707	1	4826	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5368	-0-	-428	-0-	631	1	4737	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	712	1	5396	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-			-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-			-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-			-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-			-0-
02	2268	N	2226	-0-	-42	-0-	2226	3			Y	-0-			-0-
*03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-			-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-			-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-			-0-
12	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-			-0-
01	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	3			N	-0-			-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-			-0-
03	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	4351	3			N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			N	-0-			-0-
11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-			-0-
12	9269	X	8701	-0-	-568	-0-	8701	3			N	-0-			-0-
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-			-0-
02	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-			-0-
*03	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-			-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
10	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
11	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
12	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	4116	3			N	-0-			-0-
01	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	3953	3			N	-0-			-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-			-0-
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	3			N	-0-			-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	3378	-0-	-1923	-0-	24	1	3354	2	N	-0-			27
11	5130	X	4182	-0-	-948	-0-	4182	2			N	-0-			27
12	5115	X	3974	-0-	-1141	-0-	3974	2			N	-0-			27
01	4898	X	4128	-0-	-770	-0-	4128	2			N	-0-			27
02	4396	X	3958	-0-	-438	-0-	3958	2			N	-0-			27
03	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	2			N	-0-			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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					32
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					32
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					32
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	528	2	1	9	N	1					33
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	2			N	-0-					33
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6552	-0-	-609	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6263	-0-	-205	-0-	373	1	5890	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5675	-0-	-1486	-0-	371	1	5304	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		95	-0-	95	106	4	1	91	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		153	-0-	153	259	75	1	78	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		215	-0-	215	474	77	1	138	2	N	-0-					-0-
02	525	X	51	-0-	-474	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5930	-0-	-828	-0-	2369	1	3561	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4936	-0-	-1694	-0-	1627	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	2210	1	6229	2	N	-0-					-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	2114	1	5994	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6026	-0-	-330	-0-	2124	1	3902	2	N	-0-					-0-
*03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	2354	1	4831	2	N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	860	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2553	-0-	-927	-0-	1009	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2616	-0-	-980	-0-	926	1	1690	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2299	-0-	-1297	-0-	901	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2323	-0-	-757	-0-	846	1	1477	2	N	-0-					-0-
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	980	1	3452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: 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
*04	6780	X	5905	-0-	-875	-0-	315	1	1744	2	N	12					79
							3833	3	13	9							
*05	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	312	1	1776	2	N	12	64	1			27
							4085	3	13	9							
*06	6630	X	6004	-0-	-626	-0-	298	1	1653	2	N	1					28
							4052	3	1	9							
*07	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	305	1	1359	2	N	-0-					28
							4484	3									
*08	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	298	1	2158	2	N	3					31
							3579	3	3	9							
*09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	292	1	2010	2	N	-0-					31
							3630	3									
*10	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	340	1	1641	2	N	-0-					31
							4056	3									
*11	6000	X	5771	-0-	-229	-0-	328	1	1554	2	N	-0-					31
							3889	3									
*12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	345	1	2157	2	N	5					36
							3631	3	6	9							
*01	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	327	1	1880	2	N	12	4	1			44
							3410	3	13	9							
*02	5544	X	5109	-0-	-435	-0-	429	1	1685	2	N	2					46
							2993	3	2	9							
*03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	574	1	1937	2	N	6	4	1			48
							3771	3	7	9							

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

10	8122	X	7915	-0-	-207	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7455	-0-	-405	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7699	-0-	-423	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6898	-0-	-410	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7380	-0-	-525	-0-	7380	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4557	-0-	-341	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	1702	-0-	-2722	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4570	-0-	-328	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

10	5394	X	689	-0-	-4705	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	2329	-0-	-2141	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
*03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6752	-0-	-68	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
*03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	10013	X	4868	-0-	-5145	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	7558	-0-	-1652	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
12	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	3			N	-0-					-0-
01	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	3			N	-0-					-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	3			N	-0-					-0-
*03	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

10	2139	X	1040	-0-	-1099	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	701	-0-	-1189	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	836	-0-	-1117	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	500	-0-	-1453	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	358	-0-	-986	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	83	-0-	-971	-0-	83	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

10	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2211	-0-	-129	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1553	-0-	-803	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1131	-0-	-941	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4030	-0-	-590	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3320	-0-	-1454	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3422	-0-	-862	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2615	-0-	-157	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3929	-0-	-31	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3232	-0-	-464	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	2733	-0-	-5916	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	1303	-0-	-7067	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	1838	-0-	-6563	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	335	-0-	-7384	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2239	-0-	-2437	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4651	-0-	-419	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5006	-0-	-450	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4701	-0-	-227	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5107	-0-	-39	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	681	1	3834	2	Y	-0-					14
							1618	3									
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	460	1	2213	2	Y	-0-					14
							3884	3									
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	419	1	3347	2	Y	-0-					14
							2162	3									
01	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	655	1	3402	2	Y	-0-					14
							968	3									
02	4788	X	2699	-0-	-2089	-0-	450	1	1626	2	Y	-0-					14
							623	3									
*03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	546	1	2415	2	Y	-0-					14
							2703	3									

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

10	5859	X	5602	-0-	-257	-0-	148	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	142	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	138	1	5307	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5580	-0-	-31	-0-	139	1	5441	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4934	-0-	-330	-0-	116	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	134	1	5400	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

10	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2618	-0-	-1164	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2140	-0-	-1220	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

10	8494	X	8394	-0-	-100	-0-	408	1	2301	2	N	-0-					16
							5685	3									
11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	402	1	2213	2	N	3					19
							5538	3	3	9							
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	406	1	3095	2	N	11					30
							5208	3	12	9							
01	8463	X	8385	-0-	-78	-0-	388	1	2841	2	N	4	3	1			31
							5152	3	4	9							
02	7644	X	7434	-0-	-210	-0-	342	1	2554	2	N	1					32
							4537	3	1	9							
03	8432	X	8160	-0-	-272	-0-	388	1	2637	2	N	3	1	1			34
							5132	3	3	9							

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

10	8835	X	8531	-0-	-304	-0-	422	1	2336	2	N	-0-					18
							5773	3									
11	8490	X	8224	-0-	-266	-0-	411	1	2231	2	N	-0-					18
							5582	3									
12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	414	1	3188	2	N	-0-					18
							5365	3									
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	407	1	3034	2	N	1	1	1			18
							5501	3	1	9							
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	371	1	2795	2	N	1					19
							4964	3	1	9							
*03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	431	1	2753	2	N	1					20
							5359	3	1	9							

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
*04	6750	X	6395	-0-	-355	-0-	328	1	1893	2	N	12					50
							4161	3	13	9							
*05	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	345	1	1898	2	N	12	43	1			19
							4365	3	13	9							
*06	6540	X	6293	-0-	-247	-0-	320	1	1730	2	N	-0-					19
							4243	3									
*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	6121	-0-	-179	-0-	338	1	1651	2	N	-0-					23
							4132	3									
*12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	355	1	2352	2	N	4					27
							3958	3	4	9							
*01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	354	1	2212	2	N	9	2	1			34
							4011	3	10	9							
*02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	461	1	1968	2	N	2					36
							3497	3	2	9							
03	6324	X	6260	-0-	-64	-0-	679	1	1892	2	N	5	3	1			38
							3683	3	6	9							

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

10	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	380	1	6775	2	Y	1					16
							1	9									
11	6810	X	6279	-0-	-531	-0-	351	1	5927	2	Y	1					17
							1	9									
12	6975	X	6674	-0-	-301	-0-	391	1	6283	2	Y	-0-					17
01	7161	X	4849	-0-	-2312	-0-	412	1	4422	2	Y	14					31
							15	9									
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	380	1	6093	2	Y	8					39
							9	9									
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	386	1	6189	2	Y	3	23	1			19
							3	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

10	6634	X	6595	-0-	-39	-0-	355	1	6240	2	Y	-0-					9
11	6330	X	5145	-0-	-1185	-0-	340	1	4804	2	Y	1					10
							1	9									
12	6448	X	5138	-0-	-1310	-0-	381	1	4757	2	Y	-0-					10
01	6510	X	5372	-0-	-1138	-0-	362	1	5002	2	Y	7					17
							8	9									
02	5880	X	5536	-0-	-344	-0-	336	1	5194	2	Y	5					22
							6	9									
03	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	361	1	5692	2	Y	1	12	1			11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	213	1	945	2	Y	11	14	1			24
							2335	3	12	9							
11	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	202	1	908	2	Y	16					40
							2272	3	18	9							
12	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	247	1	1242	2	Y	20	22	1			38
							2091	3	22	9							
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	191	1	1308	2	Y	2	20	1			20
							2372	3	2	9							
02	3220	X	3071	-0-	-149	-0-	205	1	1023	2	Y	23	31	1			12
							1818	3	25	9							
*03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	226	1	1120	2	Y	11	2	1			21
							2181	3	12	9							

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

10	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4903	-0-	-193	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4552	-0-	-1090	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2330	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3006	-0-	6	6	265	1	2741	2	N	-0-					-0-
12	2870	N	2864	-0-	-6	-0-	274	1	2590	2	N	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	274	1	2698	2	N	-0-					-0-
02	2772	N	2541	-0-	-231	-0-	247	1	2294	2	N	-0-					-0-
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	274	1	2490	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

10	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1865	-0-	-235	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIVER HILLS WELL #: 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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	7762	-0-	-878	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	7891	-0-	-1037	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7814	-0-	-773	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	6795	-0-	-625	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7665	-0-	-488	-0-	7665	3			N	-0-					-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
10	4340	X	2974	-0-	-1366	-0-	863	1	2111	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2828	-0-	-1372	-0-	835	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3511	-0-	-736	-0-	863	1	2648	2	N	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	863	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	780	1	5987	2	N	-0-					-0-
*03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	863	1	3025	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	95	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	97	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	94	1	1758	2	N	-0-					-0-
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	102	1	1900	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3707	3	9	9	N	8					8
11	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3544	3	110	9	N	100					108
12	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	3			N	-0-					108
01	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	3413	3			N	-0-					108
02	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3124	3			N	-0-					108
03	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3454	3			N	-0-					108

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

10	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3378	-0-	-1002	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3177	-0-	-946	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3193	-0-	-783	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3716	-0-	-686	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

10	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5147	-0-	-463	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5447	-0-	-288	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4682	-0-	-302	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5212	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1	-0-	-1889	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7295	-0-	4195	4195	7295	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4301	-0-	1501	5696	4301	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3115	-0-	15	5711	3115	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-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
10	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	3702	3			N	-0-			-0-
11	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	3526	3			N	-0-			-0-
12	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	3082	3			N	-0-			-0-
01	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3255	3			N	-0-			-0-
02	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	3250	3			N	-0-			-0-
03	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			N	-0-			-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
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-			-0-
11	2010	N	992	-0-	-1018	-0-	758	1	234	2	N	-0-			-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	785	1	292	2	N	-0-			-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	1			N	-0-			-0-
02	924	N	570	-0-	-354	-0-	129	1	441	2	N	-0-			-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	153	1	107	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
01	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7018	-0-	-1135	-0-	208	1	6810	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6334	-0-	-1406	-0-	204	1	6130	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	6233	-0-	-1765	-0-	214	1	6019	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	5157	-0-	-2562	-0-	208	1	4949	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5283	-0-	-1129	-0-	224	1	5059	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6476	-0-	-530	-0-	261	1	6215	2	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-			-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-			-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-			-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-			-0-
02	4732	X	4711	-0-	-21	-0-	4711	3			N	-0-			-0-
*03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6727	X	6573	-0-	-154	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6625	-0-	-71	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5924	-0-	-236	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6560	-0-	-260	-0-	6560	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856	X	14573	-0-	-3283	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	13954	-0-	-3326	-0-	13954	3			N	-0-					-0-
12	17484	X	11710	-0-	-5774	-0-	11710	3			N	-0-					-0-
01	17422	X	8938	-0-	-8484	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
02	15204	X	12056	-0-	-3148	-0-	12056	3			N	-0-					-0-
*03	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	3			N	-0-					-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
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					24
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					24
02	2800	N	4385	-0-	1585	1585	4385	3			N	-0-					24
*03	3100	N	2959	-0-	-141	1444	2959	3			N	-0-					24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5047	-0-	-626	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4235	-0-	-721	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5148	-0-	-246	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6184	-0-	-386	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6285	-0-	-504	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5011	-0-	-1121	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6265	-0-	-400	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2612	-0-	-104	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3657	-0-	-403	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3102	-0-	-1393	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5859	-0-	2759	5783	5859	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3805	-0-	805	6588	3805	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3977	-0-	877	7465	3977	3			N	-0-					-0-
01	11217	X	3752	-0-	-7465	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-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
10	3906	X	1272	-0-	-2634	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	954	-0-	-2586	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	196	-0-	-3369	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	144	-0-	-2398	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	97	-0-	-1174	-0-	97	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6022	-0-	-278	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	6263	-0-	-247	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5256	-0-	-624	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5920	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3646	-0-	-274	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
*03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4123	X	652	-0-	-3471	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	414	-0-	-3306	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	248	-0-	-3503	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	236	-0-	-3391	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	138	-0-	-1570	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	651	X	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

10	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7465	-0-	-845	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7604	-0-	-704	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7831	-0-	-384	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7594	-0-	-156	-0-	7594	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

10	8060	X	7766	-0-	-294	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7386	-0-	-444	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7487	-0-	-604	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7196	-0-	-771	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6876	-0-	-152	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7453	-0-	-328	-0-	7453	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2288	-0-	-36	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

10	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4191	-0-	-1017	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2560	-0-	-1360	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
10	4650	X	2361	-0-	-2289	-0-	386	1	1389	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
11	4500	X	1074	-0-	-3426	-0-	231	1	306	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
12	4650	X	667	-0-	-3983	-0-	234	1	263	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
01	3782	X	1506	-0-	-2276	-0-	347	1	902	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
02	2128	X	1123	-0-	-1005	-0-	266	1	619	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
03	2356	X	313	-0-	-2043	-0-	194	1	56	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6825	-0-	-150	-0-	828	1	4217	2	Y	-0-					-0-
							1780	3									
11	7440	X	5715	-0-	-1725	-0-	498	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							3324	3									
12	7688	X	5990	-0-	-1698	-0-	509	1	3330	2	Y	-0-					-0-
							2151	3									
01	7471	X	6212	-0-	-1259	-0-	842	1	4180	2	Y	-0-					-0-
							1190	3									
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	688	1	3138	2	Y	-0-					-0-
							1203	3									
03	6820	X	5360	-0-	-1460	-0-	611	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							2508	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6620	-0-	3520	3520	16	1	6604	2	N	-0-					47
11	3000	N	8588	-0-	5588	9108	16	1	8568	2	N	4					51
							4	9									
12	3100	N	8047	-0-	4947	14055	8047	2			N	-0-					51
01	21915	X	7860	-0-	-14055	-0-	7860	2			N	-0-					51
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					51
*03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					51

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
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	620	1	7417	2	N	-0-					68
11	5070	X	4456	-0-	-614	-0-	600	1	3856	2	N	-0-					68
12	5239	X	4635	-0-	-604	-0-	220	1	4415	2	N	-0-					68
01	5239	X	3750	-0-	-1489	-0-	577	1	3173	2	N	-0-					68
02	4732	X	2615	-0-	-2117	-0-	360	1	2255	2	N	-0-					68
03	5239	X	1190	-0-	-4049	-0-	1190	2			N	-0-					68

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
10	11532	X	11062	-0-	-470	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10519	-0-	-517	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10996	-0-	-133	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9347	-0-	-789	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10085	-0-	-1137	-0-	10085	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	110	1	8239	2	N	-0-					47
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	107	1	9105	2	N	4					51
							4	9									
12	8866	X	8115	-0-	-751	-0-	8115	2			N	-0-					51
01	8866	X	8166	-0-	-700	-0-	8166	2			N	-0-					51
02	8008	X	6662	-0-	-1346	-0-	6662	2			N	-0-					51
03	8866	X	7134	-0-	-1732	-0-	7134	2			N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9567	-0-	-1190	-0-	9567	2			Y	-0-					239
11	10230	X	9517	-0-	-713	-0-	9514	2	3	9	Y	3					242
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			Y	-0-					242
01	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10642	2	9	9	Y	8	189	1			61
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			Y	-0-					61
*03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			Y	-0-					61

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
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	4412	-0-	-2036	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
*03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD A 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
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6210	-0-	-270	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6038	-0-	-317	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5502	-0-	-350	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	6134	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5449	-0-	-1526	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	4728	-0-	-1842	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	4985	-0-	-1711	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	3782	-0-	-1674	-0-	3782	3			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	286	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2244	-0-	-366	-0-	276	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	286	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1743	-0-	-799	-0-	286	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	258	-0-	-1842	-0-	258	1			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	3			N	-0-					8
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	2728	N	2267	-0-	-461	-0-	2267	3			N	-0-					8
02	2800	N	2936	-0-	136	136	2936	3			N	-0-					8
*03	3059	N	2923	-0-	-136	-0-	2923	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4578	-0-	-378	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5018	-0-	-469	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 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
10	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2946	-0-	-610	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	286	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	276	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	286	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	1514	-0-	-1276	-0-	286	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2865	-0-	65	65	258	1	2607	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3756	-0-	656	721	286	1	3470	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7298	-0-	4198	5446	7298	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7435	-0-	4435	9881	7435	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5135	-0-	2035	11916	5135	3			N	-0-					-0-
01	16573	X	4657	-0-	-11916	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
*03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			N	-0-					-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
10	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3476	-0-	-220	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	45	1			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	1838	1	2354	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	2908	-0-	-1562	-0-	1779	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3303	-0-	-1316	-0-	1838	1	1465	2	N	-0-					-0-
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1858	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	2023	1	5279	2	N	-0-					-0-
*03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1669	1	3011	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	220	1	7136	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	234	1	6744	2	Y	-0-					-0-
12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	269	1	7164	2	Y	-0-					-0-
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	211	1	7241	2	Y	-0-					-0-
02	6636	X	6065	-0-	-571	-0-	66	1	5999	2	Y	-0-					-0-
*03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	39	1	8162	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 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
10	13733	X	13339	-0-	-394	-0-	13337	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	13200	X	12424	-0-	-776	-0-	12424	2			Y	-0-					-0-
12	13454	X	13105	-0-	-349	-0-	13105	2			Y	-0-					-0-
01	13795	X	13245	-0-	-550	-0-	13245	2			Y	-0-					-0-
02	12460	X	11722	-0-	-738	-0-	11722	2			Y	-0-					-0-
*03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			Y	-0-					-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
10	9641	X	9052	-0-	-589	-0-	9052	2			Y	-0-					237
11	9690	X	9142	-0-	-548	-0-	9142	2			Y	-0-					237
12	10013	X	9314	-0-	-699	-0-	9311	2	3	9	Y	3	188	1			52
01	9889	X	9402	-0-	-487	-0-	9402	2			Y	-0-					52
02	8596	X	8303	-0-	-293	-0-	8303	2			Y	-0-					52
03	9455	X	9132	-0-	-323	-0-	9132	2			Y	-0-					52

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
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	246	1	7510	2	Y	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	261	1	7538	2	Y	-0-					-0-
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	298	1	8162	2	Y	-0-					-0-
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	235	1	8373	2	Y	-0-					-0-
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	92	1	7691	2	Y	-0-					-0-
*03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	42	1	9557	2	Y	-0-					-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
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	560	1	11111	2	N	25					170
							28	9									
11	10800	X	10490	-0-	-310	-0-	605	1	9805	2	N	73					243
							80	9									
12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	595	1	11137	2	N	4	186	1			61
							4	9									
01	11687	X	10756	-0-	-931	-0-	560	1	10146	2	N	45					106
							50	9									
02	10556	X	8006	-0-	-2550	-0-	392	1	7592	2	N	20					126
							22	9									
03	11687	X	8786	-0-	-2901	-0-	413	1	8349	2	N	22					148
							24	9									

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
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	836	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	80	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	70	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3547	-0-	747	747	191	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	6964	-0-	3864	4611	419	1	6545	2	Y	-0-					-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
10	18352	X	17402	-0-	-950	-0-	1650	1	15752	2	Y	-0-					-0-
11	17730	X	16250	-0-	-1480	-0-	1526	1	14724	2	Y	-0-					-0-
12	18321	X	16586	-0-	-1735	-0-	1549	1	15037	2	Y	-0-					-0-
01	18321	X	16685	-0-	-1636	-0-	1517	1	15168	2	Y	-0-					-0-
02	16520	X	14602	-0-	-1918	-0-	1221	1	13381	2	Y	-0-					-0-
03	17391	X	16437	-0-	-954	-0-	1094	1	15343	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6510	X	5438	-0-	-1072	-0-	884	1	4554	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5539	-0-	-761	-0-	882	1	4657	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	884	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	899	1	4601	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4641	-0-	-539	-0-	762	1	3879	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5001	-0-	-734	-0-	851	1	4150	2	N	-0-					-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
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

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
10	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6290	-0-	-790	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6563	-0-	-536	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6270	-0-	-643	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5149	-0-	-1095	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6346	-0-	-319	-0-	6346	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6816	-0-	-221	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6731	-0-	-275	-0-	6731	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5922	-0-	-322	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	6497	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4112	-0-	-284	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	2211	3			Y	-0-					31
11	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	2649	3			Y	-0-					31
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					31
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					31
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2521	3	85	9	Y	77					108
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2824	3	1	9	Y	1	83	1			26

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4465	-0-	-351	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4631	-0-	-577	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2487	-0-	-145	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1683	-0-	-249	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

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
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3773	-0-	-147	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7605	-0-	-734	-0-	437	1	7168	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7392	-0-	-768	-0-	411	1	6981	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7343	-0-	-1089	-0-	423	1	6920	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5782	-0-	-2433	-0-	422	1	5360	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5945	-0-	-1335	-0-	962	1	4983	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5639	-0-	-1987	-0-	1055	1	4584	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	2364	-0-	-6564	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	4673	-0-	-3667	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7208	-0-	-914	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
*03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4405	-0-	-575	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4200	-0-	-112	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	883	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	854	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	883	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	883	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2840	-0-	-268	-0-	797	1	2043	2	N	-0-					-0-
*03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	883	1	3764	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					40
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					40
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					40
01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3614	3			Y	-0-					40
02	3948	X	3229	-0-	-719	-0-	3120	3	109	9	Y	99					139
03	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	3527	3			Y	-0-	106	1			33

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
10	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	1601	1	2919	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1400	1	1686	2	Y	-0-					-0-
							2961	3									
12	6541	X	5511	-0-	-1030	-0-	1297	1	2560	2	Y	-0-					-0-
							1654	3									
01	6541	X	5188	-0-	-1353	-0-	1460	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							826	3									
02	5656	X	4904	-0-	-752	-0-	1346	1	2572	2	Y	-0-					-0-
							986	3									
03	6262	X	5771	-0-	-491	-0-	1433	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							2291	3									

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
10	5580	X	4800	-0-	-780	-0-	1504	1	2318	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
11	5400	X	4417	-0-	-983	-0-	1267	1	1143	2	Y	-0-					-0-
							2007	3									
12	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	1371	1	2378	2	Y	-0-					-0-
							1536	3									
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1572	1	3270	2	Y	-0-					-0-
							931	3									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1498	1	3219	2	Y	-0-					-0-
							1234	3									
*03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1530	1	2071	2	Y	-0-					-0-
							2318	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			Y	-0-					-0-
11	1410	X	341	-0-	-1069	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
12	1457	X	361	-0-	-1096	-0-	361	1			Y	-0-					-0-
01	1457	X	376	-0-	-1081	-0-	376	1			Y	-0-					-0-
02	924	X	270	-0-	-654	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
03	434	X	338	-0-	-96	-0-	338	1			Y	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

10	11935	X	11642	-0-	-293	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	11050	-0-	-290	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	3			N	-0-					-0-
01	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	10746	-0-	-910	-0-	10746	3			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	278	1	151	2	N	-0-					58
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	245	1	480	2	N	-0-	53	1			5
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	271	1	1020	2	N	-0-					5
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	322	1	779	2	N	-0-					5
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	377	1	197	2	N	2					7
							2	9									
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	470	1	293	2	N	-0-					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	29	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	2	N	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

10	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	226	1	8914	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9134	-0-	-466	-0-	203	1	8931	2	N	-0-					-0-
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	191	1	8671	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	183	1	8634	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7723	-0-	-789	-0-	195	1	7528	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8816	-0-	-608	-0-	307	1	8509	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	10447	X	9833	-0-	-614	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
11	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	9058	-0-	-322	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	10156	-0-	-229	-0-	10156	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5163	-0-	2063	4020	5163	3			N	-0-					-0-
01	10449	X	6429	-0-	-4020	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
*03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-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
10	12121	X	11887	-0-	-234	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	11403	-0-	-237	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	11353	-0-	-644	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	11350	-0-	-616	-0-	11350	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	10223	-0-	-501	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
03	11873	X	10979	-0-	-894	-0-	10979	3			N	-0-					-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
10	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5505	-0-	-323	-0-	5505	3			Y	-0-					-0-
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			Y	-0-					-0-
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
*03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			Y	-0-					-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
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	2357	3			N	-0-					-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
10	2666	X	1464	-0-	-1202	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1261	-0-	-1126	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3276	-0-	176	176	3276	3			N	-0-					-0-
01	2812	N	2636	-0-	-176	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

10	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8499	-0-	-26	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7845	-0-	-135	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	8601	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

10	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	353	1	1741	2	Y	2					42
							4301	3	2	9							
11	6600	X	6176	-0-	-424	-0-	351	1	1663	2	Y	-0-					42
							4162	3									
12	6634	X	6488	-0-	-146	-0-	379	1	2272	2	Y	13					55
							3823	3	14	9							
01	6634	X	5310	-0-	-1324	-0-	424	1	1730	2	Y	17	29	1			43
							3137	3	19	9							
*02	5768	X	5293	-0-	-475	-0-	320	1	1783	2	Y	20	25	1			38
							3168	3	22	9							
03	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	357	1	1754	2	Y	10	25	1			23
							3415	3	11	9							

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

10	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6981	-0-	-279	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6666	-0-	-526	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6635	-0-	-433	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6213	-0-	-311	-0-	147	1	6066	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	7056	-0-	-167	-0-	171	1	6885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	5893	-0-	-1097	-0-	779	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6078	-0-	-1145	-0-	839	1	5239	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6001	-0-	-1222	-0-	817	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5567	-0-	-957	-0-	699	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6032	-0-	-943	-0-	725	1	5307	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	885	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4345	-0-	-1925	-0-	756	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	905	1	6245	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	889	1	6015	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6594	-0-	-462	-0-	780	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7108	-0-	-487	-0-	832	1	6276	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	690	1	2839	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2628	-0-	-642	-0-	622	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	2804	-0-	-2683	-0-	651	1	2153	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	872	1	3312	2	Y	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	790	1	3020	2	Y	-0-					-0-
*03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	791	1	3281	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	614	1	8867	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9344	-0-	-16	-0-	600	1	8744	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	3914	-0-	-5758	-0-	522	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	198	-0-	-9660	-0-	198	1			N	-0-					-0-
02	8904	X	6345	-0-	-2559	-0-	558	1	5787	2	N	-0-					-0-
*03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	617	1	9098	2	N	-0-					-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
10	6200	X	4686	-0-	-1514	-0-	4686	2			N	-0-					28
11	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4319	2			N	-0-					28
12	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	5530	2			N	-0-					28
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5775	2	2	9	N	2					30
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					30
*03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					30

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
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	525	1	6243	2	Y	-0-					-0-
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	576	1	6015	2	Y	-0-					-0-
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	632	1	5569	2	Y	-0-					-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	675	1	6257	2	Y	-0-					-0-
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	632	1	7858	2	Y	-0-					-0-
*03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	749	1	11773	2	Y	-0-					-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
10	5704	X	4379	-0-	-1325	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4564	-0-	-716	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4161	-0-	-1171	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	4129	2	1	9	N	1					1
02	4256	X	4078	-0-	-178	-0-	4078	2			N	-0-					1
03	4712	X	4606	-0-	-106	-0-	4606	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	7595	X	7028	-0-	-567	-0-	7024	2	4	9	N	4					37
11	7230	X	6610	-0-	-620	-0-	6610	2			N	-0-					37
12	7471	X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					37
01	7471	X	6739	-0-	-732	-0-	6730	2	9	9	N	8					45
02	6608	X	6037	-0-	-571	-0-	6037	2			N	-0-					45
03	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	6981	2			N	-0-					45

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	215	1	2864	2	Y	23					86
							25	9									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1	3692	2	Y	-0-					86
12	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	249	1	2992	2	Y	15	24	1			77
							17	9									
01	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	317	1	2943	2	Y	-0-					77
02	3696	X	2527	-0-	-1169	-0-	232	1	2295	2	Y	-0-					77
03	4092	X	2466	-0-	-1626	-0-	143	1	2321	2	Y	2					79
							2	9									

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
10	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					24
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					24
12	8556	X	8455	-0-	-101	-0-	8455	2			N	-0-					24
01	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	8234	2			N	-0-					24
02	7980	X	6934	-0-	-1046	-0-	6934	2			N	-0-					24
03	8835	X	8653	-0-	-182	-0-	8653	2			N	-0-					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	152	-0-	-3165	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	449	-0-	-391	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3752	-0-	-812	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4222	-0-	-831	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1006	-0-	-1038	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6341	-0-	-14	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5888	-0-	-262	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6013	-0-	-342	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5728	-0-	-627	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4243	-0-	-1497	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5785	-0-	-570	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5204	-0-	-66	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	5075	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9350	-0-	-570	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9342	-0-	-144	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	8541	-0-	-419	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9151	-0-	-769	-0-	9151	3			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
*03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-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
10	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5127	-0-	-19	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3809	-0-	-839	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4574	-0-	-541	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					230
11	1950	N	507	-0-	-1443	-0-	507	2			N	-0-					230
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					230
01	1922	N	123	-0-	-1799	-0-	123	2			N	-0-					230
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1851	2	4068	3	N	2					30
							2	9									
*05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	1739	2	4000	3	N	-0-					30
*06	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	1580	2	3876	3	N	15					45
							17	9									
*07	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	1275	2	4206	3	N	-0-					45
*08	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	2062	2	3419	3	N	10	32	1			23
							11	9									
*09	5940	X	5219	-0-	-721	-0-	1860	2	3358	3	N	1					24
							1	9									
*10	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	1473	2	3641	3	N	4					28
							4	9									
*11	5460	X	3629	-0-	-1831	-0-	1036	2	2593	3	N	-0-					28
*12	5487	X	4167	-0-	-1320	-0-	1546	2	2602	3	N	17					45
							19	9									
*01	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	1719	2	3117	3	N	1	2	1			44
							1	9									
*02	4872	X	4181	-0-	-691	-0-	1505	2	2674	3	N	2					46
							2	9									
03	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	1691	2	3292	3	N	11					57
							12	9									

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
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	744	1	3775	2	Y	-0-					-0-
							1593	3									
11	5640	X	3739	-0-	-1901	-0-	372	1	1222	2	Y	-0-					-0-
							2145	3									
12	5828	X	2815	-0-	-3013	-0-	336	1	1506	2	Y	-0-					-0-
							973	3									
01	6107	X	1990	-0-	-4117	-0-	495	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							331	3									
02	5516	X	2300	-0-	-3216	-0-	455	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
03	6107	X	4833	-0-	-1274	-0-	548	1	2022	2	Y	-0-					-0-
							2263	3									

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
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	256	1	4468	2	Y	-0-					8
11	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	227	1	3383	2	Y	-0-					8
12	4898	X	3782	-0-	-1116	-0-	251	1	3531	2	Y	-0-					8
01	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	233	1	3321	2	Y	4					12
							4	9									
02	4256	X	3768	-0-	-488	-0-	212	1	3552	2	Y	4					16
							4	9									
03	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	229	1	3820	2	Y	-0-	8	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	122	1	4508	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4433	-0-	-337	-0-	112	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	112	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	108	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3746	-0-	-426	-0-	88	1	3658	2	N	-0-					-0-
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	113	1	4562	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	591	1	4313	2	Y	-0-					1
							1821	3									
11	8280	X	6837	-0-	-1443	-0-	373	1	2346	2	Y	-0-					1
							4118	3									
12	8556	X	8299	-0-	-257	-0-	392	1	4804	2	Y	-0-					1
							3103	3									
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	893	1	5970	2	Y	-0-					1
							1700	3									
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	710	1	4832	2	Y	-0-					1
							1852	3									
*03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	552	1	3456	2	Y	-0-					1
							3868	3									

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	747	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							584	3									
11	3810	X	3054	-0-	-756	-0-	601	1	890	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
12	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	635	1	1782	2	Y	-0-					-0-
							1151	3									
01	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	907	1	2185	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
02	3052	X	591	-0-	-2461	-0-	557	1	25	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	3162	X	706	-0-	-2456	-0-	640	1	31	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

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
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	613	1	3470	2	N	-0-					1
							5966	3									
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	663	1	2726	2	N	-0-					1
							6502	3									
12	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	689	1	3355	2	N	-0-					1
							6463	3									
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	715	1	3126	2	N	-0-					1
							4490	3									
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	572	1	2278	2	N	-0-					1
							3832	3									
03	6727	X	4622	-0-	-2105	-0-	719	1	1096	2	N	-0-					1
							2807	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	693	1	2235	2	N	-0-					1
							3843	3									
11	6990	X	6917	-0-	-73	-0-	650	1	1851	2	N	-0-					1
							4416	3									
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	684	1	2272	2	N	-0-					1
							4375	3									
01	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	675	1	2584	2	N	-0-					1
							3711	3									
02	6608	X	6089	-0-	-519	-0-	574	1	2056	2	N	-0-					1
							3459	3									
03	7161	X	3648	-0-	-3513	-0-	579	1	861	2	N	1					2
							2207	3	1	9							

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	786	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
11	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	350	1	555	2	Y	-0-					-0-
							974	3									
12	2914	X	1551	-0-	-1363	-0-	300	1	760	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
01	2790	X	1161	-0-	-1629	-0-	201	1	747	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	2464	X	1818	-0-	-646	-0-	277	1	1114	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
03	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	484	1	718	2	Y	-0-					-0-
							803	3									

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					163
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	352	1	1758	2	Y	-0-					24
							4344	3									
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	360	1	1666	2	Y	-0-					24
							4169	3									
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	359	1	2181	2	Y	-0-					24
							3671	3									
01	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	436	1	1722	2	Y	-0-	9	1			15
							3122	3									
*02	5824	X	4646	-0-	-1178	-0-	278	1	1573	2	Y	1	4	1			12
							2794	3	1	9							
03	6448	X	5138	-0-	-1310	-0-	313	1	1637	2	Y	1	8	1			5
							3187	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	1126	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	5220 X	4369	-0-	-851	-0-	1100	1	3269	2	N	-0-					-0-
12	5394 X	4429	-0-	-965	-0-	1110	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	5394 X	4565	-0-	-829	-0-	1046	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	4190	-0-	-122	-0-	1087	1	3103	2	N	-0-					-0-
*03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	1197	1	3415	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 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
10	5921 X	5829	-0-	-92	-0-	1028	1	3376	2	Y	-0-					-0-
						1425	3									
11	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	789	1	1986	2	Y	-0-					-0-
						3486	3									
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	837	1	3580	2	Y	-0-					-0-
						2312	3									
01	5921 X	5824	-0-	-97	-0-	1041	1	3723	2	Y	-0-					-0-
						1060	3									
02	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	1054	1	3532	2	Y	-0-					-0-
						1354	3									
03	6448 X	6308	-0-	-140	-0-	991	1	2509	2	Y	-0-					-0-
						2808	3									

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 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
10	4867 X	4544	-0-	-323	-0-	1253	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	4236	-0-	-474	-0-	1217	1	3019	2	N	-0-					-0-
12	3937 X	3900	-0-	-37	-0-	1201	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	2991	-0-	-1566	-0-	1103	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	4061	-0-	-55	-0-	1087	1	2974	2	N	-0-					-0-
03	4557 X	4280	-0-	-277	-0-	1197	1	3083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7306	-0-	-194	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5471	-0-	-2061	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	4956	-0-	-3383	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

10	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
01	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
02	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
*03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

10	2170	X	1089	-0-	-1081	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

10	10106	X	9935	-0-	-171	-0-	224	1	9711	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	8986	-0-	-614	-0-	218	1	8768	2	Y	-0-					-0-
12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	221	1	9535	2	Y	-0-					-0-
01	9920	X	9897	-0-	-23	-0-	237	1	9660	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8668	-0-	-292	-0-	200	1	8468	2	Y	-0-					-0-
*03	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	183	1	10119	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

10	8959	X	8342	-0-	-617	-0-	303	1	8039	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7108	-0-	-482	-0-	360	1	6748	2	Y	-0-					-0-
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	316	1	7245	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	7892	-0-	-447	-0-	224	1	7668	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	5125	-0-	-2407	-0-	81	1	5044	2	Y	-0-					-0-
03	8339	X	6274	-0-	-2065	-0-	36	1	6238	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 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
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	235	1	3957	2	Y	1					10
							1	9									
11	3930	X	2167	-0-	-1763	-0-	178	1	1988	2	Y	1					11
							1	9									
12	4402	X	3050	-0-	-1352	-0-	194	1	2856	2	Y	-0-					11
01	4247	X	2649	-0-	-1598	-0-	189	1	2451	2	Y	8					19
							9	9									
02	3836	X	3056	-0-	-780	-0-	195	1	2854	2	Y	6					25
							7	9									
03	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	246	1	3451	2	Y	1	13	1			13
							1	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

10	6045	X	5271	-0-	-774	-0-	631	1	3263	2	Y	-0-					5
							1377	3									
11	5280	X	3554	-0-	-1726	-0-	331	1	1170	2	Y	-0-					5
							2053	3									
12	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	401	1	2768	2	Y	-0-					5
							1788	3									
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	727	1	3635	2	Y	-0-					5
							1035	3									
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	702	1	3391	2	Y	-0-					5
							1300	3									
*03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	542	1	2467	2	Y	-0-					5
							2762	3									

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

10	7657	X	7183	-0-	-474	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6896	-0-	-334	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7093	-0-	-316	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6916	-0-	-338	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6300	-0-	-224	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6879	-0-	-313	-0-	6879	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3012	-0-	212	212	3012	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3185	-0-	85	297	3185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	364	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	2373	-0-	-3477	-0-	320	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	588	-0-	-5457	-0-	392	1	196	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	1524	-0-	-5947	-0-	418	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	3003	-0-	-3745	-0-	776	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6064	-0-	-1407	-0-	870	1	5194	2	N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	185	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1421	-0-	-1309	-0-	227	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1001	-0-	-1820	-0-	301	1	700	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	1004	-0-	-2406	-0-	530	1	474	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	532	1	749	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	578	1	2548	2	N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2792	-0-	-1858	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2261	-0-	-2544	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2962	-0-	-1843	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
12	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
01	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	3			N	-0-					-0-
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
*03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	146	-0-	-4070	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
11	4080	X	745	-0-	-3335	-0-	362	1	139	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
12	6727	X	3916	-0-	-2811	-0-	629	1	1997	2	Y	-0-					-0-
							1290	3									
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	907	1	3522	2	Y	-0-					-0-
							1003	3									
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	795	1	3410	2	Y	-0-					-0-
							1307	3									
*03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	715	1	2421	2	Y	-0-					-0-
							2710	3									

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2023	-0-	-161	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5472	-0-	-288	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5795	-0-	-126	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5533	-0-	-636	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5074	-0-	-498	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5430	-0-	-739	-0-	5430	3			N	-0-					-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
10	8122	X	5967	-0-	-2155	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	5226	-0-	-2514	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5129	-0-	-303	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
*03	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-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
10	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6614	-0-	-286	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	3816	-0-	-3314	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6184	-0-	-946	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5016	-0-	-1144	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	5236	-0-	-1584	-0-	5236	3			N	-0-					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		516	-0-	516	516	516	3			N	-0-					-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
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4502	-0-	-658	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5211	-0-	-121	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	3849	-0-	-967	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	4381	3			N	-0-					-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
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1921	-0-	-1086	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	316	-0-	-2691	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	428	-0-	-2288	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1277	-0-	-1730	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7812	X	7461	-0-	-351	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	3907	-0-	-3653	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	6990	-0-	-698	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
*03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					-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
10	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	3			N	-0-					20
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3787	3	59	9	N	54					74
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					74
01	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	3296	3			N	-0-					74
02	3416	X	2790	-0-	-626	-0-	2742	3	48	9	N	44					118
03	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3049	3	18	9	N	16	88	1			46

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
10	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4326	-0-	-1194	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4486	-0-	-1218	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4867	-0-	-837	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4123	-0-	-1029	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4510	-0-	-233	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	3			N	-0-					-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
10	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5181	-0-	-309	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4702	-0-	-226	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	5070	3			N	-0-					-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
10	5704	X	5427	-0-	-277	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4745	-0-	-655	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4931	-0-	-618	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4424	-0-	-588	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	4919	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	3812	3			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2419	-0-	-1084	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1906	-0-	-824	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1212	-0-	-1609	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1418	-0-	-1403	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1322	-0-	-862	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1063	-0-	-1355	-0-	1063	3			N	-0-					-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
10	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	509	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	538	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5820	-0-	-39	-0-	702	1	5118	2	N	-0-					-0-
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	606	1	5750	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5456	-0-	-200	-0-	512	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6162	-0-	-100	-0-	500	1	5662	2	N	-0-					-0-

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
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	421	1	2331	2	Y	15					24
							5761	3	17	9							
11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	397	1	2127	2	Y	20	16	1			28
							5322	3	22	9							
12	7533	X	7214	-0-	-319	-0-	350	1	2550	2	Y	21	25	1			24
							4291	3	23	9							
01	8525	X	6796	-0-	-1729	-0-	333	1	2293	2	Y	11	4	1			31
							4158	3	12	9							
*02	7700	X	6173	-0-	-1527	-0-	6165	2	8	9	Y	7	20	1			18
03	8525	X	6788	-0-	-1737	-0-	333	1	2185	2	Y	16	24	1			10
							4252	3	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	1617	-0-	-3126	-0-	97	1	438	2	Y	-0-					21
							1082	3									
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	186	1	1506	2	Y	3	12	1			12
							3770	3	3	9							
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	393	1	2770	2	Y	18	8	1			22
							4662	3	20	9							
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	370	1	2227	2	Y	10	4	1			28
							4039	3	11	9							
*02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6261	2	8	9	Y	7	18	1			17
*03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	Y	17	24	1			10
							4117	3	19	9							

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
10	3193	X	64	-0-	-3129	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	132	-0-	-3123	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1245	1	3779	2	Y	-0-					-0-
							1595	3									
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	940	1	2321	2	Y	-0-					-0-
							4075	3									
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	928	1	4248	2	Y	-0-					-0-
							2743	3									
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	1465	1	5392	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
02	6860	X	6622	-0-	-238	-0-	1148	1	3957	2	Y	-0-					-0-
							1517	3									
03	7595	X	7031	-0-	-564	-0-	1078	1	2809	2	Y	-0-					-0-
							3144	3									

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
10	12586	X	11514	-0-	-1072	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10790	-0-	-1180	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10870	-0-	-1034	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10644	-0-	-950	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
*03	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-

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
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
11	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11152	-0-	-969	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	12000	-0-	-338	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10890	-0-	-254	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11723	-0-	-615	-0-	11723	2			N	-0-					-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
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4217	-0-	-733	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4371	-0-	-744	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	4387	3			N	-0-					-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
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1974	-0-	-2087	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	87	-0-	-3581	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1520	-0-	-2541	-0-	1520	3			N	-0-					-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
10	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					159
11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					159
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					159
01	8060	X	7101	-0-	-959	-0-	7101	3			Y	-0-					159
02	7280	X	4910	-0-	-2370	-0-	4875	3	35	9	Y	32					191
03	7347	X	4827	-0-	-2520	-0-	4827	3			Y	-0-	34	1			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3922	-0-	-638	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3736	-0-	-268	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3899	-0-	-273	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2944	-0-	-80	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	367	1	1662	2	Y	25	26	1			41
							4107	3	28	9							
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	359	1	1608	2	Y	20					61
							4024	3	22	9							
12	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	332	1	1977	2	Y	19	33	1			47
							3326	3	21	9							
01	6231	X	4760	-0-	-1471	-0-	298	1	1575	2	Y	28	34	1			41
							2856	3	31	9							
02	5628	X	2826	-0-	-2802	-0-	210	1	933	2	Y	24	48	1			17
							1657	3	26	9							
03	6200	X	2452	-0-	-3748	-0-	222	1	747	2	Y	26	4	1			39
							1454	3	29	9							

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

10	124	X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

10	4836	X	4832	-0-	-4	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3787	-0-	-581	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4101	-0-	-735	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
11	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	7984	-0-	-479	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	6928	-0-	-856	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	7311	-0-	-1307	-0-	7311	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

10	7316	X	6956	-0-	-360	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6897	-0-	-326	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6180	-0-	-344	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6831	-0-	-237	-0-	6831	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	6279	-0-	-1688	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6694	-0-	-506	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	5423	-0-	-2017	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	6030	-0-	-886	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6836	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3750	X	1883	-0-	-1867	-0-	151	1	1721	2	Y	10					123
							11	9									
*05	3596	X	1659	-0-	-1937	-0-	104	1	1552	2	Y	3					126
							3	9									
*06	3480	X	1395	-0-	-2085	-0-	72	1	1312	3	Y	10					136
							11	9									
*07	3410	X	1360	-0-	-2050	-0-	68	1	1280	3	Y	11					147
							12	9									
*08	2480	X	1395	-0-	-1085	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-					147
*09	1890	X	1363	-0-	-527	-0-	95	1	1268	3	Y	-0-					147
*10	1643	X	968	-0-	-675	-0-	100	1	866	3	Y	2	63	1			86
							2	9									
*11	1380	X	662	-0-	-718	-0-	82	1	580	3	Y	-0-					86
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					86
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	12	1			74
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	37	1			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
10	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	755	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5116	-0-	-704	-0-	684	1	4432	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4701	-0-	-1313	-0-	685	1	4016	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4980	-0-	-1034	-0-	373	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4754	-0-	-678	-0-	552	1	4202	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	754	1	4503	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-					-0-
11	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	3			N	-0-					-0-
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	12233	-0-	-2740	-0-	12233	3			N	-0-					-0-
02	13524	X	11458	-0-	-2066	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
03	14973	X	12178	-0-	-2795	-0-	12178	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4816	-0-	-524	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4754	-0-	-764	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4901	-0-	-617	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1703	-0-	-517	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-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
10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	394	1	8925	2	N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	645	1	5950	2	N	-0-					-0-
12	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	508	1	9206	2	N	-0-					-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	339	1	7577	2	N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	664	1	7953	2	N	-0-					-0-
*03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	458	1	5462	2	N	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7719	X	7382	-0-	-337	-0-	7343	2	39	9	N	35					140
11	7440	X	7242	-0-	-198	-0-	7236	2	6	9	N	5					145
12	7688	X	7302	-0-	-386	-0-	7269	2	33	9	N	30					175
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8673	2	39	9	N	35					210
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7596	2	20	9	N	18	188	1			40
*03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7664	2	30	9	N	27					67

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
10	4774	X	2811	-0-	-1963	-0-	104	1	779	2	N	3					20
							1925	3	3	9							
11	4560	X	2137	-0-	-2423	-0-	91	1	584	2	N	-0-					20
							1462	3									
12	4371	X	1432	-0-	-2939	-0-	92	1	499	2	N	1					21
							840	3	1	9							
01	3937	X	1009	-0-	-2928	-0-	57	1	338	2	N	1	3	5			19
							613	3	1	9							
*02	3332	X	649	-0-	-2683	-0-	40	1	219	2	N	1					20
							389	3	1	9							
03	2821	X	676	-0-	-2145	-0-	32	1	218	2	N	1	6	1			15
							425	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6004	-0-	-723	-0-	167	1	1681	2	N	3					29
							4153	3	3	9							
11	6360	X	4838	-0-	-1522	-0-	165	1	1334	2	N	-0-					29
							3339	3									
12	6572	X	6342	-0-	-230	-0-	173	1	2299	2	N	1					30
							3869	3	1	9							
01	6572	X	6417	-0-	-155	-0-	189	1	2212	2	N	5	1	1	3	5	31
							4010	3	6	9							
*02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	169	1	1914	2	N	-0-					31
							3400	3									
03	6014	X	4821	-0-	-1193	-0-	168	1	1578	2	N	4	16	1			19
							3071	3	4	9							

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
10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1120	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7555	-0-	-755	-0-	1084	1	6471	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	5914	-0-	-2673	-0-	1120	1	4794	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	3677	-0-	-4910	-0-	1070	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	4384	-0-	-2728	-0-	581	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5140	-0-	-2672	-0-	884	1	4256	2	N	-0-					-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
10	5053	X	4411	-0-	-642	-0-	137	1	1230	2	N	4					95
							3040	3	4	9							
11	4770	X	4426	-0-	-344	-0-	160	1	1218	2	N	-0-					95
							3048	3									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	173	1	1726	2	N	1					96
							2905	3	1	9							
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	154	1	1713	2	N	29	1	1	4	5	120
							3106	3	32	9							
*02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	129	1	1567	2	N	2					122
							2784	3	2	9							
*03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	2	N	5	71	1			56
							3268	3	6	9							

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
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5248	-0-	-940	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5675	-0-	-1021	-0-	5675	2			N	-0-					-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
10	3379	X	2458	-0-	-921	-0-	1125	1	1332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270	X	2579	-0-	-691	-0-	1561	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	1808	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2584	-0-	-795	-0-	1808	1	776	2	N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1633	1	1478	2	N	-0-					-0-
*03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1801	1	2226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-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
10	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
*03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-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
10	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	261	-0-	-1179	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2602	-0-	-684	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	396	-0-	-2516	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1765	-0-	-1428	-0-	1765	3			N	-0-					-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
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4290	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	9455	X	9121	-0-	-334	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
11	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8865	-0-	-466	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	9025	-0-	-306	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	7631	-0-	-1077	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8081	-0-	-1560	-0-	8081	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	863	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	835	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	863	1	2505	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	863	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	780	1	5402	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	863	1	2537	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	6302	-0-	-7834	-0-	1307	1	4995	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	5485	-0-	-6035	-0-	1277	1	4208	2	N	-0-					-0-
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	1297	1	6033	2	N	-0-					-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1291	1	6746	2	N	-0-					-0-
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	764	1	16188	2	N	-0-					-0-
*03	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	924	1	15391	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4881	-0-	-399	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5077	-0-	-100	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4736	-0-	-124	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4214	-0-	-378	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	8908	-0-	-1570	-0-	896	1	8012	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8229	-0-	-1731	-0-	873	1	7356	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9995	-0-	-80	-0-	895	1	9100	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	8452	-0-	-1623	-0-	886	1	7566	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8442	-0-	-574	-0-	811	1	7631	2	N	-0-					-0-
*03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	895	1	8710	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3629	-0-	529	529	3629	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3401	-0-	301	830	3401	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	2850	-0-	-830	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	339	1	1739	2	Y	7					25
							4297	3	8	9							
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	313	1	1726	2	Y	10	14	1			21
							4318	3	11	9							
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	321	1	2363	2	Y	17	14	1			24
							3977	3	19	9							
01	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	316	1	2073	2	Y	10	4	1			30
							3759	3	11	9							
*02	5936	X	5707	-0-	-229	-0-	5699	2	8	9	Y	7	19	1			18
03	6572	X	6352	-0-	-220	-0-	309	1	2045	2	Y	16	24	1			10
							3980	3	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7318	-0-		-277	-0-	391	1	1993	2	Y	7					30
								4926	3	8	9							
11	7350	X	7182	-0-		-168	-0-	362	1	1944	2	Y	10	18	1			22
								4865	3	11	9							
12	7192	X	6830	-0-		-362	-0-	350	1	2408	2	Y	18	16	1			24
								4052	3	20	9							
01	7533	X	7379	-0-		-154	-0-	361	1	2491	2	Y	10	4	1			30
								4516	3	11	9							
*02	6804	X	6692	-0-		-112	-0-	6685	2	7	9	Y	6	19	1			17
*03	7773	X	7773	-0-		-0-	-0-	364	1	2508	2	Y	17	24	1			10
								4882	3	19	9							

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6134	-0-		-1151	-0-	279	1	1687	2	N	-0-					21
								4168	3									
11	7050	X	5930	-0-		-1120	-0-	270	1	1616	2	N	-0-					21
								4044	3									
*12	6595	X	6595	-0-		-0-	-0-	279	1	2354	2	N	1	13	1			9
								3961	3	1	9							
*01	6510	X	6380	-0-		-130	-0-	274	1	2170	2	N	1	3	1			7
								3935	3	1	9							
*02	5860	X	5860	-0-		-0-	-0-	252	1	2019	2	N	3					10
								3586	3	3	9							
*03	6477	X	6477	-0-		-0-	-0-	272	1	2105	2	N	3	3	1			10
								4097	3	3	9							

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7360	-0-		-440	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7481	-0-		-579	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	6632	-0-		-1428	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6453	-0-		-575	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7266	-0-		-329	-0-	7266	3			N	-0-					-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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5584	-0-		-399	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5404	-0-		-326	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5371	-0-		-426	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5466	-0-		-300	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4523	-0-		-545	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4942	-0-		-638	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3665	-0-		-520	-0-	3665	3			Y	-0-					17
11	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					17
12	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-	3881	3			Y	-0-					17
01	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					17
02	3584	X	3246	-0-		-338	-0-	3246	3			Y	-0-					17
03	3968	X	3665	-0-		-303	-0-	3665	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-			-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-			-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-			-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-			-0-
*03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

10	8990	X	8523	-0-	-467	-0-	8523	3			N	-0-			-0-
11	8760	X	8197	-0-	-563	-0-	8197	3			N	-0-			-0-
12	9052	X	8328	-0-	-724	-0-	8328	3			N	-0-			-0-
01	8990	X	8737	-0-	-253	-0-	8737	3			N	-0-			-0-
02	8008	X	7810	-0-	-198	-0-	7810	3			N	-0-			-0-
*03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-			-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	4235	-0-	1135	1135	4235	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	9976	-0-	7176	8311	412	1	9564	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	8877	-0-	5777	14088	392	1	8485	2	N	-0-			-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

10	13268	X	12075	-0-	-1193	-0-	12075	3			N	-0-			-0-
11	12660	X	11794	-0-	-866	-0-	11794	3			N	-0-			-0-
12	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	3			N	-0-			-0-
01	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	3			N	-0-			-0-
02	11928	X	11894	-0-	-34	-0-	11894	3			N	-0-			-0-
*03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	3			N	-0-			-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-			-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-			-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			Y	-0-			-0-
12	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	3			Y	-0-			-0-
01	5177	X	4807	-0-	-370	-0-	4807	3			Y	-0-			-0-
02	4676	X	4134	-0-	-542	-0-	4134	3			Y	-0-			-0-
03	5177	X	4626	-0-	-551	-0-	4626	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3546	-0-	446	446	3546	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3647	-0-	547	993	3647	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3260	-0-	460	1453	3260	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3803	-0-	703	2156	3803	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

10	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
11	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			N	-0-					-0-
01	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
*03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

10	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3956	-0-	-132	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

*04	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	895	1	1403	2	Y	1					40
							1	9									
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	801	1	1587	2	Y	4					44
							4	9									
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1328	1	1868	2	Y	5					49
							6	9									
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1507	1	3328	3	Y	13					62
							14	9									
*08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1482	1	2849	3	Y	-0-					62
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1402	1	2196	3	Y	15					77
							17	9									
*10	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	1246	1	1170	3	Y	-0-	27	1			50
*11	4110	X	2636	-0-	-1474	-0-	1026	1	1610	3	Y	-0-					50
*12	4836	X	1843	-0-	-2993	-0-	1146	1	697	3	Y	-0-					50
*01	4340	X	719	-0-	-3621	-0-	690	1	29	9	Y	26	27	1			49
*02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	2	45	1			6
03	2728	X	91	-0-	-2637	-0-	90	1	1	9	Y	1					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5704	-0-	-1643	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5653	-0-	-2035	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4906	-0-	-2038	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5785	-0-	-1903	-0-	5785	2			N	-0-					-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
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	682	1	5300	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5346	-0-	-264	-0-	708	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	698	1	4452	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5044	-0-	-939	-0-	411	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4328	-0-	-1076	-0-	544	1	3784	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5036	-0-	-947	-0-	670	1	4366	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	10168	X	9863	-0-	-305	-0-	417	1	9446	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9399	-0-	-471	-0-	395	1	9004	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9708	-0-	-491	-0-	410	1	9298	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	8575	-0-	-1624	-0-	395	1	8180	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	5781	-0-	-3347	-0-	321	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	6856	-0-	-3002	-0-	374	1	6482	2	N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1889	2	3132	3	N	-0-	37	1			5
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	268	1	1682	2	N	-0-					5
							3036	3									
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	272	1	1394	2	N	-0-					5
							3444	3									
*11	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	265	1	1209	2	N	-0-					5
							3026	3									
*12	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	279	1	1710	2	N	-0-					5
							2878	3									
*01	5146	X	4941	-0-	-205	-0-	279	1	1657	2	N	-0-	1	1			4
							3005	3									
*02	4648	X	4172	-0-	-476	-0-	252	1	1411	2	N	2					6
							2507	3	2	9							
03	5115	X	4521	-0-	-594	-0-	279	1	1440	2	N	-0-					6
							2802	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6629	-0-	-1679	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7110	-0-	-394	-0-	541	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6898	-0-	-1410	-0-	543	1	6355	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5642	X	3832	-0-	-1810	-0-	3832	2			N	-0-					37
11	5460	X	2222	-0-	-3238	-0-	2222	2			N	-0-					37
12	5208	X	1844	-0-	-3364	-0-	1841	2	3	9	N	3					40
01	4867	X	2367	-0-	-2500	-0-	2367	2			N	-0-					40
02	4396	X	2140	-0-	-2256	-0-	2140	2			N	-0-					40
03	3844	X	2722	-0-	-1122	-0-	2722	2			N	-0-					40

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5068	-0-	-760	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	3943	-0-	-1547	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4627	-0-	-767	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4313	-0-	-279	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	4803	3			N	-0-					-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
10	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2803	-0-	-797	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2096	-0-	-1066	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2393	-0-	-463	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8894	-0-	-344	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
11	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	7601	-0-	-1296	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	6607	-0-	-1933	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	7088	-0-	-2367	-0-	7088	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
*03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

10	7099	X	6511	-0-	-588	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6673	-0-	-178	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6439	-0-	-257	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5712	-0-	-336	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	6147	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
01	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
*03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6696	-0-	3596	3596	6696	3			N	-0-					-0-
01	10381	X	6785	-0-	-3596	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
*03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13466	2	110	9	N	100	180	1			94
11	13200	X	12460	-0-	-740	-0-	12426	2	34	9	N	31					125
12	13640	X	7308	-0-	-6332	-0-	7155	2	153	9	N	139	194	1			70
01	13578	X	6231	-0-	-7347	-0-	427	1	5804	2	N	-0-					70
02	12264	X	7267	-0-	-4997	-0-	199	1	7068	2	N	-0-					70
03	13578	X	10707	-0-	-2871	-0-	142	1	10554	2	N	10					80
							11	9									

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			Y	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	5082	-0-	-1738	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	4624	-0-	-2754	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
02	6664	X	4106	-0-	-2558	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	4711	-0-	-2667	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6477	-0-	-64	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	5916	-0-	-356	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6448	-0-	-496	-0-	6448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	3715	-0-	-3818	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	2510	-0-	-4150	-0-	139	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	219	1	9212	2	N	-0-					-0-
01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	296	1	14698	2	N	-0-					-0-
02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	290	1	12345	2	N	-0-					-0-
*03	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	293	1	12713	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	863	1	7676	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7897	-0-	-503	-0-	835	1	7062	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8096	-0-	-584	-0-	863	1	7233	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	6636	-0-	-2323	-0-	863	1	5773	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6785	-0-	-1307	-0-	780	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5451	-0-	-3074	-0-	863	1	4588	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7212	-0-	-538	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6997	-0-	-503	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5843	-0-	-1411	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6082	-0-	-442	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6143	3			N	-0-					-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
10	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	3920	3			Y	-0-					63
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					63
12	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	3			Y	-0-					63
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					63
02	3836	X	3768	-0-	-68	-0-	3768	3			Y	-0-					63
03	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
*04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	796	1	4113	2	Y	3					94
							3	9									
*05	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	749	1	2093	2	Y	6					100
							7	9									
*06	3810	X	2744	-0-	-1066	-0-	728	1	2007	2	Y	8					108
							9	9									
*07	5084	X	3383	-0-	-1701	-0-	758	1	2616	3	Y	8					116
							9	9									
*08	5084	X	3509	-0-	-1575	-0-	790	1	2719	3	Y	-0-					116
*09	4920	X	4015	-0-	-905	-0-	847	1	3153	3	Y	14					130
							15	9									
*10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1122	1	4880	3	Y	-0-	102	1			28
*11	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	1141	1	2202	3	Y	-0-					28
*12	3503	X	2859	-0-	-644	-0-	785	1	2074	3	Y	-0-					28
*01	6014	X	3345	-0-	-2669	-0-	807	1	2507	3	Y	28	22	1			34
							31	9									
*02	5432	X	2934	-0-	-2498	-0-	683	1	2248	3	Y	3					37
							3	9									
03	6014	X	3464	-0-	-2550	-0-	997	1	2458	3	Y	8					45
							9	9									

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1390	-0-	-262	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

10	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	946	1	2949	2	Y	-0-					-0-
							1245	3									
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	762	1	1811	2	Y	-0-					-0-
							3179	3									
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	842	1	3495	2	Y	-0-					-0-
							2257	3									
01	5549	X	4784	-0-	-765	-0-	975	1	2965	2	Y	-0-					-0-
							844	3									
02	5376	X	4705	-0-	-671	-0-	814	1	2813	2	Y	-0-					-0-
							1078	3									
*03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	782	1	2580	2	Y	-0-					-0-
							2887	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	958	1	7682	2	N	-0-					-0-
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	940	1	8094	2	N	-0-					-0-
12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	983	1	9502	2	N	-0-					-0-
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	1117	1	10174	2	N	-0-					-0-
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	999	1	9102	2	N	-0-					-0-
*03	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	1148	1	10272	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					20
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5085	3	59	9	N	54					74
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					74
01	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4888	3			N	-0-					74
02	4788	X	4153	-0-	-635	-0-	4105	3	48	9	N	44					118
03	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	4521	3	18	9	N	16	88	1			46

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
10	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	2412	3			Y	-0-					35
11	2580	X	2281	-0-	-299	-0-	2281	3			Y	-0-					35
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					35
01	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2297	3			Y	-0-					35
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					35
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	262	1	1173	2	Y	8	5	1			14
							2900	3	9	9							
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	247	1	1157	2	Y	4					18
							2896	3	4	9							
12	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	235	1	1359	2	Y	18	10	1			26
							2287	3	20	9							
01	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	287	1	1225	2	Y	27	25	1			28
							2221	3	30	9							
02	4004	X	3129	-0-	-875	-0-	216	1	1040	2	Y	24	36	1			16
							1847	3	26	9							
03	4433	X	3618	-0-	-815	-0-	238	1	1143	2	Y	11	4	1			23
							2225	3	12	9							

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4315	-0-	-361	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	23	-0-	-2581	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
*03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-					23
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			Y	-0-					23
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			Y	-0-					23
01	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	7635	3			Y	-0-					23
02	7392	X	6931	-0-	-461	-0-	6931	3			Y	-0-					23
03	8184	X	7565	-0-	-619	-0-	7565	3			Y	-0-					23

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	359	1	4920	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4888	-0-	-452	-0-	358	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5126	-0-	-392	-0-	368	1	4758	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	371	1	4595	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4671	-0-	-89	-0-	340	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	364	1	4672	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	3			N	-0-					-0-
12	2057	N	1689	-0-	-368	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
*03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
*03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7096	-0-	-871	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	6981	-0-	-707	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	7076	-0-	-271	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6113	-0-	-355	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6569	-0-	-530	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

10	7068	X	6431	-0-	-637	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6162	-0-	-588	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6442	-0-	-347	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5619	-0-	-177	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6198	-0-	-219	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
*03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

10	6138	X	5475	-0-	-663	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5050	-0-	-800	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5240	-0-	-588	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
*03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

10	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4917	-0-	-415	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4837	-0-	-805	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4333	-0-	-763	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4705	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

10	5952	X	5108	-0-	-844	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4792	-0-	-1328	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4680	-0-	-1644	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4598	-0-	-1726	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3847	-0-	-1193	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4119	-0-	-996	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

10	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4723	-0-	-261	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5578	-0-	-1180	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5939	-0-	-181	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5131	-0-	-852	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5171	-0-	-905	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4436	-0-	-1108	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5794	-0-	-344	-0-	5794	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 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
10	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5858	-0-	-262	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5283	-0-	-205	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 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
10	3069	X	2385	-0-	-684	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2330	-0-	-310	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1113	-0-	-1274	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	417	-0-	-1767	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	3962	-0-	-854	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4177	-0-	-1000	-0-	4177	3			Y	-0-					-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
10	12369	X	11751	-0-	-618	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11581	-0-	-299	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11621	-0-	-655	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11282	-0-	-994	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10786	-0-	-134	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11273	-0-	-693	-0-	11273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	83	1			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
10	12462	X	11325	-0-	-1137	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11336	-0-	-334	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11604	-0-	-455	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11343	-0-	-716	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10257	-0-	-439	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11003	-0-	-715	-0-	11003	2			N	-0-					-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
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2878	-0-	-34	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

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
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4736	-0-	-875	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4836	-0-	-868	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4280	-0-	-872	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4405	-0-	-1299	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	558	1	1304	2	N	-0-					1
							2241	3									
11	5220	X	4888	-0-	-332	-0-	604	1	1265	2	N	-0-					1
							3019	3									
12	5394	X	4400	-0-	-994	-0-	582	1	1305	2	N	-0-					1
							2513	3									
01	5394	X	3561	-0-	-1833	-0-	504	1	1255	2	N	-0-					1
							1802	3									
02	4872	X	3778	-0-	-1094	-0-	488	1	1227	2	N	-0-					1
							2063	3									
03	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	528	1	1139	2	N	-0-					1
							2917	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	X	934	-0-	-0-	-0-	683	1	249	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1560	X	189	-0-	-1371	-0-	189	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

10	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	1996	-0-	-1972	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3414	-0-	-310	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3285	-0-	-838	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

10	6665	X	6054	-0-	-611	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5598	-0-	-852	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6376	-0-	-165	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5489	-0-	-391	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	5863	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					39
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			Y	-0-					39
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			Y	-0-					39
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3			Y	-0-					39
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			Y	-0-					39
03	7378	X	7270	-0-	-108	-0-	7270	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

10	4061	X	3025	-0-	-1036	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3919	-0-	-173	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2922	-0-	-382	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3080	-0-	-578	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	314	1	2718	2	N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	364	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	341	1	4418	2	N	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	358	1	3958	2	N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	321	1	3948	2	N	-0-					-0-
*03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	352	1	4172	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

10	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5308	-0-	-182	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4994	-0-	-46	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	4834	-0-	-2066	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	26	-0-	-7104	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	179	-0-	-6951	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	1081	-0-	-5275	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	5979	-0-	-1058	-0-	5979	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

10	T. A.		704	-0-	704	6364	704	3			N	-0-					-0-
11	7160	X	796	-0-	-6364	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	756	N	221	-0-	-535	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	226	1	10649	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	241	1	10027	2	Y	-0-					-0-
12	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	248	1	10684	2	Y	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	267	1	10767	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9053	-0-	-775	-0-	220	1	8833	2	Y	-0-					-0-
*03	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	201	1	11348	2	Y	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7180	-0-	-1686	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8086	-0-	-494	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6286	-0-	-906	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	5271	-0-	-2289	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	571	-0-	-7799	-0-	571	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	136	1	6102	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	132	1	8862	2	Y	11					74
							12	9									
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	135	1	8472	2	Y	-0-					74
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	137	1	8385	2	Y	22					96
							24	9									
02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	382	1	7265	2	Y	23					119
							25	9									
*03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	498	1	8288	2	Y	-0-					119

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
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	565	1	4492	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	547	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	565	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	561	1	5333	2	N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	511	1	5090	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2824	-0-	-1609	-0-	511	1	2313	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	4613	2			N	-0-					76
11	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					76
12	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	4474	2			N	-0-					76
01	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	4295	2	2	9	N	2					78
02	4172	X	4120	-0-	-52	-0-	4118	2	2	9	N	2					80
03	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	281	1	4043	2	N	8					88
							9	9									

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
10	9765	X	8937	-0-	-828	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8379	-0-	-1191	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
01	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
*03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	372	X	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	336	X	217	-0-	-119	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	310	X	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6291	-0-	-9	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
*03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9779	-0-	-296	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8387	-0-	-1393	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	9533	-0-	-573	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	6423	-0-	-3745	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	3412	-0-	-5772	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9685	-0-	-80	-0-	9685	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	3634	-0-	-2380	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4645	-0-	-1175	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	4294	-0-	-1689	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	3197	-0-	-2724	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3452	-0-	-1308	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4308	-0-	-497	-0-	4308	3			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

10	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	299	1	1425	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	1373	-0-	-1807	-0-	153	1	1220	2	N	-0-			-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	158	1	3776	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	2351	-0-	-160	-0-	163	1	2188	2	N	-0-			-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	224	1	1884	2	N	-0-			-0-
*03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	251	1	1894	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

10	7130	X	2230	-0-	-4900	-0-	2230	3			Y	-0-			18
11	5670	X	1404	-0-	-4266	-0-	1404	3			Y	-0-			18
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			18
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			18
02	2716	X	13	-0-	-2703	-0-	13	3			Y	-0-			18
03	2232	X	54	-0-	-2178	-0-	54	3			Y	-0-			18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	466	1	4197	2	N	-0-			-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	460	1	3598	2	N	-0-			-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	473	1	3202	2	N	-0-			-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	459	1	3020	2	N	-0-			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	402	1	2223	2	N	-0-			-0-
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	495	1	3403	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

10	7068	X	5794	-0-	-1274	-0-	1208	1	4586	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	1169	1	3708	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	5253	-0-	-1877	-0-	1208	1	4045	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5056	-0-	-1423	-0-	1208	1	3848	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4674	-0-	-590	-0-	1091	1	3583	2	N	-0-			-0-
*03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1208	1	5199	2	N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

10	7812	X	7063	-0-	-749	-0-	7063	3			N	-0-			-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-			-0-
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	3			N	-0-			-0-
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-			-0-
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-			-0-
*03	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 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
10	9610	X	7872	-0-	-1738	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
12	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7010	-0-	-774	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	5625	-0-	-2993	-0-	5625	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	3	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

10	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2			N	-0-					98
11	7500	X	6901	-0-	-599	-0-	6901	2			N	-0-					98
12	7750	X	6021	-0-	-1729	-0-	6021	2			N	-0-					98
01	7967	X	6596	-0-	-1371	-0-	6596	2			N	-0-					98
02	7196	X	6390	-0-	-806	-0-	6390	2			N	-0-					98
*03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

10	2914	X	2085	-0-	-829	-0-	515	1	1570	3	Y	-0-	117	1			33
11	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	450	1	1907	3	Y	-0-					33
12	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	736	1	2068	3	Y	-0-					33
01	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	803	1	1432	3	Y	27	21	1			39
							30	9									
*02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	729	1	1742	3	Y	4					43
							4	9									
03	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	583	1	1639	3	Y	12					55
							13	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

10	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	590	1	4827	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5629	-0-	-251	-0-	655	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	1443	-0-	-4230	-0-	511	1	932	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	1	-0-	-5424	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	5264	X	321	-0-	-4943	-0-	126	1	195	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	2438	-0-	-3390	-0-	533	1	1905	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

10	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	1259	1	1386	2	N	-0-					30
							3425	3									
11	6420	X	5501	-0-	-919	-0-	1032	1	1275	2	N	3					33
							3191	3	3	9							
12	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	1069	1	1740	2	N	1					34
							2929	3	1	9							
01	6417	X	4536	-0-	-1881	-0-	1224	1	1174	2	N	8	4	1			38
							2129	3	9	9							
02	5656	X	5182	-0-	-474	-0-	1096	1	1459	2	N	31					69
							2593	3	34	9							
03	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	1324	1	1410	2	N	35	78	1			26
							2745	3	39	9							

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	698	1	762	2	N	-0-					28
							1883	3									
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	939	1	860	2	N	2					30
							2151	3	2	9							
12	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	822	1	939	2	N	2					32
							1580	3	2	9							
01	3565	X	2683	-0-	-882	-0-	692	1	701	2	N	17	8	1			41
							1271	3	19	9							
02	3696	X	2186	-0-	-1510	-0-	501	1	582	2	N	62					103
							1035	3	68	9							
*03	4092	X	2233	-0-	-1859	-0-	490	1	572	2	N	53	117	1			39
							1113	3	58	9							

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

10	7595	X	5990	-0-	-1605	-0-	1008	1	3503	2	Y	-0-					-0-
							1479	3									
11	8970	X	6595	-0-	-2375	-0-	772	1	2113	2	Y	-0-					-0-
							3710	3									
12	10106	X	7242	-0-	-2864	-0-	839	1	3890	2	Y	-0-					-0-
							2513	3									
01	10106	X	4871	-0-	-5235	-0-	995	1	3017	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
02	7532	X	6269	-0-	-1263	-0-	979	1	3824	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									
*03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	988	1	4096	2	Y	-0-					-0-
							4585	3									

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	567	1	128	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
11	1170	N	517	-0-	-653	-0-	517	1			Y	-0-					-0-
12	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
01	1612	X	415	-0-	-1197	-0-	415	1			Y	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	508	1	768	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
*03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	543	1	241	2	Y	-0-					-0-
							269	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	6952	-0-	-2348	-0-	6952	2			N	-0-					133
11	8910	X	7560	-0-	-1350	-0-	7560	2			N	-0-					133
12	9176	X	8524	-0-	-652	-0-	8524	2			N	-0-					133
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					133
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					133
*03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					133

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 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
10	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
*03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1041	-0-	-509	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	319	-0-	-851	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	781	-0-	-428	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	758	-0-	-513	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	513	-0-	-635	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-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
10	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3115	-0-	-385	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	3			N	-0-					-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
10	6076	X	5879	-0-	-197	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5122	-0-	-506	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5786	-0-	-445	-0-	5786	3			N	-0-					-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
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2313	-0-	-446	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2310	-0-	-42	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-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
10	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1832	-0-	-128	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-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
10	7874	X	5968	-0-	-1906	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6391	-0-	-1229	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5277	-0-	-985	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	4177	-0-	-2178	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	4075	-0-	-1889	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	1701	-0-	-4902	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 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
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3409	-0-	-343	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	3			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					-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
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2868	-0-	-324	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	221	1	3769	2	Y	-0-					10
11	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					10
12	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	16	1	3398	2	Y	-0-					10
01	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	170	1	3471	2	Y	9					19
							10	9									
02	3612	X	3549	-0-	-63	-0-	206	1	3339	2	Y	4					23
							4	9									
03	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	229	1	3659	2	Y	1	14	1			10
							1	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	1055	1	5603	2	Y	-0-					18
							2365	3									
11	9690	X	8196	-0-	-1494	-0-	645	1	2740	2	Y	-0-					18
							4811	3									
12	10013	X	9186	-0-	-827	-0-	664	1	5178	2	Y	-0-					18
							3344	3									
01	9393	X	8783	-0-	-610	-0-	1165	1	5930	2	Y	-0-					18
							1688	3									
02	8484	X	7237	-0-	-1247	-0-	1046	1	4475	2	Y	-0-					18
							1716	3									
03	9021	X	8797	-0-	-224	-0-	977	1	3690	2	Y	-0-					18
							4130	3									

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
10	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	654	1	3778	2	Y	-0-					-0-
							1594	3									
11	6450	X	6048	-0-	-402	-0-	396	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							3601	3									
12	6603	X	6574	-0-	-29	-0-	437	1	3729	2	Y	-0-					-0-
							2408	3									
01	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	766	1	4166	2	Y	-0-					-0-
							1186	3									
02	5656	X	5502	-0-	-154	-0-	627	1	3524	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									
03	6262	X	6249	-0-	-13	-0-	501	1	2712	2	Y	-0-					-0-
							3036	3									

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	574	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							1608	3									
11	6090	X	5878	-0-	-212	-0-	314	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							3545	3									
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	342	1	3641	2	Y	-0-					-0-
							2352	3									
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	736	1	4549	2	Y	-0-					-0-
							1295	3									
02	5656	X	5619	-0-	-37	-0-	564	1	3654	2	Y	-0-					-0-
							1401	3									
03	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	408	1	2603	2	Y	-0-					-0-
							2914	3									

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
10	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1085	1	12532	2	N	36					157
							40	9									
11	13800	X	13313	-0-	-487	-0-	994	1	12255	2	N	58	186	1			29
							64	9									
12	14260	X	12691	-0-	-1569	-0-	1067	1	11562	2	N	56					85
							62	9									
01	14818	X	11016	-0-	-3802	-0-	929	1	10025	2	N	56					141
							62	9									
02	13384	X	10972	-0-	-2412	-0-	917	1	9981	2	N	67					208
							74	9									
03	13764	X	11747	-0-	-2017	-0-	1008	1	10696	2	N	39	181	1			66
							43	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	973	1	6643	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6702	-0-	-378	-0-	620	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5913	-0-	-1403	-0-	328	1	5585	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	5258	-0-	-2740	-0-	420	1	4838	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	5467	-0-	-1757	-0-	496	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6714	-0-	-912	-0-	888	1	5826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: 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
10	6262	X	5977	-0-	-285	-0-	326	1	5651	2	Y	-0-					10
11	5670	X	5044	-0-	-626	-0-	255	1	4789	2	Y	-0-					10
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	278	1	6169	2	Y	-0-					10
01	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	372	1	5090	2	Y	10					20
							11	9									
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	385	1	5986	2	Y	6					26
							7	9									
*03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	413	1	6861	2	Y	2	16	1			12
							2	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	6393	-0-	-3403	-0-	1205	1	1493	2	Y	5					94
							3689	3	6	9							
11	9090	X	5683	-0-	-3407	-0-	1146	1	1295	2	Y	-0-	46	1			48
							3242	3									
12	9393	X	5678	-0-	-3715	-0-	1012	1	1739	2	Y	-0-					48
							2927	3									
01	8742	X	5497	-0-	-3245	-0-	1572	1	1395	2	Y	-0-					48
							2530	3									
02	6188	X	5055	-0-	-1133	-0-	1351	1	1334	2	Y	-0-					48
							2370	3									
03	6386	X	5320	-0-	-1066	-0-	1493	1	1299	2	Y	-0-					48
							2528	3									

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
10	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2745	-0-	-705	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2878	-0-	-426	-0-	68	1	2810	2	N	-0-					-0-
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	83	1	3332	2	N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	257	1	1921	2	Y	-0-					238
							4748	3									
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	232	1	1809	2	Y	-0-	133	1			105
							4526	3									
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	2697	2	4539	3	Y	1					106
							1	9									
01	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	759	1	2346	2	Y	8	4	1			110
							4255	3	9	9							
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	754	1	2163	2	Y	2					112
							3843	3	2	9							
*03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	819	1	2212	2	Y	-0-	2	1			110
							4305	3									

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4509	-0-	-81	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
*03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	335	1	7222	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7212	-0-	-288	-0-	312	1	6900	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7630	-0-	-120	-0-	331	1	7299	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7396	-0-	-416	-0-	363	1	7033	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6089	-0-	-967	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6497	-0-	-1067	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

10	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6757	-0-	-218	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6683	-0-	-292	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5997	-0-	-247	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6669	-0-	-151	-0-	6669	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

10	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5497	-0-	-269	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5329	-0-	-437	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4312	-0-	-896	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4874	-0-	-706	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

10	5549	X	4928	-0-	-621	-0-	726	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3350	-0-	-2020	-0-	687	1	2663	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4993	-0-	-246	-0-	678	1	4315	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4481	-0-	-758	-0-	779	1	3702	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3918	-0-	-814	-0-	748	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	813	1	3636	2	N	-0-					-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
10	14384	X	14256	-0-	-128	-0-	14256	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	13603	-0-	-317	-0-	13603	3			N	-0-					-0-
12	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	3			N	-0-					-0-
01	14384	X	13929	-0-	-455	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	11717	-0-	-1275	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	12615	-0-	-1645	-0-	12615	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6211	-0-	-268	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5908	-0-	-362	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6196	-0-	-66	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5997	-0-	-389	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
*03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	211	1	4419	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	207	1	4238	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	213	1	4377	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	199	1	4437	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	2910	-0-	-1410	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1174	-0-	-3166	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3764	-0-	-483	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3732	-0-	-104	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	5742	-0-	-2690	-0-	387	1	5355	2	N	-0-					2
11	8070	X	6432	-0-	-1638	-0-	380	1	6052	2	N	-0-					2
12	8339	X	7031	-0-	-1308	-0-	349	1	6682	2	N	-0-					2
01	8525	X	6569	-0-	-1956	-0-	314	1	6255	2	N	-0-					2
02	7700	X	5718	-0-	-1982	-0-	275	1	5443	2	N	-0-					2
03	6634	X	6370	-0-	-264	-0-	419	1	5951	2	N	-0-					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
10	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2471	-0-	-1039	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	3			N	-0-					-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
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9673	-0-	-77	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	9669	-0-	-406	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9285	-0-	-914	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8628	-0-	-584	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9628	-0-	-447	-0-	9628	3			N	-0-					-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
10	5456	X	5050	-0-	-406	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4839	-0-	-501	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4897	-0-	-621	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3997	-0-	-791	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	8314	-0-	5514	5514	8314	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	605	-0-	-2495	3019	605	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

10	5890	X	5590	-0-	-300	-0-	1317	1	4273	2	N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1271	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4754	-0-	-609	-0-	1307	1	3447	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	2659	-0-	-2921	-0-	1201	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	1780	-0-	-3372	-0-	1042	1	738	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	3022	-0-	-2682	-0-	1267	1	1755	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7138	-0-	-1201	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6855	-0-	-537	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
*03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	507	1	118	2	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-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
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8443	-0-	-77	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8126	-0-	-399	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	8044	-0-	-1070	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7152	-0-	-1080	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7058	-0-	-2056	-0-	7058	3			N	-0-					-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
10	3100	N	4221	-0-	1121	1121	218	1	4003	2	N	-0-					1
11	3000	N	4676	-0-	1676	2797	214	1	4462	2	N	-0-					1
12	3100	N	4927	-0-	1827	4624	274	1	4653	2	N	-0-					1
01	9268	X	4644	-0-	-4624	-0-	298	1	4346	2	N	-0-					1
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	263	1	4205	2	N	-0-					1
*03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	285	1	4207	2	N	-0-					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
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	346	1	7020	2	N	-0-					1
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	340	1	7383	2	N	-0-					1
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	327	1	7460	2	N	-0-					1
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	309	1	7112	2	N	-0-					1
02	6804	X	6325	-0-	-479	-0-	296	1	6029	2	N	-0-					1
03	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	420	1	6546	2	N	-0-					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
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	373	1	6235	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	6660	X	5989	-0-	-671	-0-	367	1	5622	2	N	-0-					1
12	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	351	1	6102	2	N	-0-					1
01	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	346	1	5941	2	N	-0-					1
02	6244	X	5319	-0-	-925	-0-	273	1	5046	2	N	-0-					1
03	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	366	1	5786	2	N	-0-					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
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6357	-0-	-573	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6887	-0-	-274	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6521	-0-	-640	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5723	-0-	-717	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6732	-0-	-398	-0-	6732	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	988	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	3833	-0-	-1807	-0-	957	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5254	-0-	-574	-0-	864	1	4390	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	3986	-0-	-1842	-0-	931	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3704	-0-	-1532	-0-	656	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	749	1	3692	2	N	-0-					-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
10	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6392	-0-	-478	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6336	-0-	-701	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5936	-0-	-308	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6154	-0-	-728	-0-	6154	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6351	-0-	-593	-0-	863	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4730	-0-	-1810	-0-	835	1	3895	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5915	-0-	-843	-0-	863	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5391	-0-	-1150	-0-	863	1	4528	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5899	-0-	-9	-0-	780	1	5119	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6339	-0-	-16	-0-	863	1	5476	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	2606	-0-	-4555	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	4837	-0-	-1553	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2144	-0-	-2364	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7045	-0-	-1666	-0-	7045	3			Y	-0-					-0-
11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
12	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	7099	-0-	-125	-0-	7099	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5921	X	5483	-0-	-438	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4872	-0-	-888	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5111	-0-	-841	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4590	-0-	-506	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 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
10	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4789	-0-	-41	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	1449	-0-	-3604	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	2407	-0-	-2157	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	708	-0-	-720	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3378	-0-	-430	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9713	-0-	-393	-0-	9713	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9348	-0-	-312	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	9360	-0-	-622	-0-	9360	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9430	-0-	-552	-0-	9430	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	8387	-0-	-517	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	9425	-0-	-278	-0-	9425	3			N	-0-					-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
10	6417	X	5587	-0-	-830	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5717	-0-	-73	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5403	-0-	-332	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5002	-0-	-346	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	5754	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	2193	-0-	-4467	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5289	-0-	-1593	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	5613	-0-	-2230	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	5977	-0-	-1107	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	5367	-0-	-2476	-0-	5367	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: 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
10	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	565	1	2325	2	N	-0-					110
11	3180	X	2771	-0-	-409	-0-	547	1	2224	2	N	-0-					110
12	3162	X	2284	-0-	-878	-0-	201	1	2083	2	N	-0-					110
01	3100	X	2038	-0-	-1062	-0-	2010	2	28	9	N	25					135
02	2716	X	2195	-0-	-521	-0-	2195	2			N	-0-					135
03	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	2468	2			N	-0-					135

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
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	737	1	5360	2	N	-0-					-0-
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	751	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1016	1	6247	2	N	-0-					-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	1201	1	8455	2	N	-0-					-0-
*03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1018	1	5260	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1089	1	4529	2	Y	17					71
							19	9									
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	933	1	4202	2	Y	7	22	1			56
							8	9									
12	5518	X	5297	-0-	-221	-0-	1044	1	4230	2	Y	21					77
							23	9									
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1348	1	4292	2	Y	22	43	1			56
							24	9									
02	5096	X	3042	-0-	-2054	-0-	1050	1	1962	2	Y	27	24	1			59
							30	9									
03	5642	X	1963	-0-	-3679	-0-	558	1	1373	2	Y	29	26	1			62
							32	9									

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4629	-0-	-351	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4215	-0-	-1520	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	2572	-0-	-2608	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	3766	-0-	-1752	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	130	1			56
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					56
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	481	1	3488	2	N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	375	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	388	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	376	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1768	-0-	-136	-0-	153	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	109	-0-	-1999	-0-	109	1			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

10	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2618	-0-	-210	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			Y	-0-					12
11	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			Y	-0-					12
12	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12359	2	7	9	Y	6					18
01	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			Y	-0-					18
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10429	2	1	9	Y	1					19
*03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			Y	-0-					19

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

10	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	339	1	5888	2	Y	-0-					-0-
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	359	1	6604	2	Y	-0-					-0-
12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	447	1	7284	2	Y	-0-					-0-
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	465	1	7511	2	Y	-0-					-0-
02	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	434	1	7004	2	Y	-0-					-0-
*03	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	478	1	6985	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

10	7750 X	6953	-0-	-797	-0-	415	1	6538	2	Y	-0-					7
11	7410 X	6506	-0-	-904	-0-	392	1	6114	2	Y	-0-					7
12	7223 X	6475	-0-	-748	-0-	373	1	6102	2	Y	-0-	4	1			3
01	7130 X	6625	-0-	-505	-0-	377	1	6248	2	Y	-0-					3
02	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	366	1	6318	2	Y	-0-					3
03	6944 X	6663	-0-	-281	-0-	409	1	6254	2	Y	-0-					3

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

10	8618 X	8372	-0-	-246	-0-	520	1	7852	2	Y	-0-					2
11	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	484	1	8113	2	Y	-0-					2
12	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	526	1	9098	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	570	1	9080	2	Y	-0-					-0-
02	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	522	1	8641	2	Y	-0-					-0-
03	8897 X	8494	-0-	-403	-0-	584	1	7910	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

10	8556 X	8461	-0-	-95	-0-	518	1	7943	2	Y	-0-					-0-
11	8100 X	7346	-0-	-754	-0-	408	1	6938	2	Y	-0-					-0-
12	7967 X	7430	-0-	-537	-0-	455	1	6975	2	Y	-0-					-0-
01	8649 X	7278	-0-	-1371	-0-	441	1	6837	2	Y	-0-					-0-
02	7812 X	7205	-0-	-607	-0-	415	1	6790	2	Y	-0-					-0-
03	8463 X	7379	-0-	-1084	-0-	456	1	6923	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

10	9021 X	8832	-0-	-189	-0-	557	1	8275	2	N	-0-					-0-
11	8730 X	8199	-0-	-531	-0-	314	1	7885	2	N	-0-					-0-
12	9021 X	8506	-0-	-515	-0-	478	1	8028	2	N	-0-					-0-
01	9021 X	8198	-0-	-823	-0-	322	1	7876	2	N	-0-					-0-
02	8064 X	7330	-0-	-734	-0-	299	1	7031	2	N	-0-					-0-
03	8835 X	7270	-0-	-1565	-0-	53	1	7217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STAGECOACH WELL #: 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
10	10137	X	9524	-0-	-613	-0-	604	1	8920	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8749	-0-	-1061	-0-	343	1	8406	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8889	-0-	-1031	-0-	512	1	8377	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9083	-0-	-837	-0-	359	1	8724	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8128	-0-	-664	-0-	328	1	7800	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8436	-0-	-1081	-0-	61	1	8375	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	526	1	5410	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	208	1	5237	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5260	-0-	-599	-0-	380	1	4880	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4975	-0-	-946	-0-	254	1	4721	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4001	-0-	-1347	-0-	232	1	3769	2	N	-0-					-0-
*03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	63	1	6467	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6785	-0-	-4	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6902	-0-	-11	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6806	-0-	-107	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6087	-0-	-297	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6673	-0-	-395	-0-	6673	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3918	-0-	-546	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3169	-0-	-863	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3632	-0-	-832	-0-	3632	3			N	-0-					-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
10	3317	X	1620	-0-	-1697	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1661	-0-	-619	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1954	-0-	-30	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
*03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	321	1	4921	2	Y	1					60
							1	9									
*05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	338	1	4927	2	Y	-0-					60
*06	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	347	1	4481	2	Y	2					62
							2	9									
*07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	349	1	5146	3	Y	3					65
							3	9									
*08	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	322	1	5053	3	Y	-0-					65
*09	5250	X	5088	-0-	-162	-0-	323	1	4765	3	Y	-0-					65
*10	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	321	1	4063	3	Y	-0-	15	1			50
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	329	1	5314	3	Y	-0-					50
*12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	398	1	6034	3	Y	-0-					50
*01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	444	1	6203	3	Y	31	15	1			66
							34	9									
*02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	414	1	4909	3	Y	6	32	1			40
							7	9									
*03	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	407	1	4485	3	Y	-0-					40

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	261	1	503	2	Y	11					23
							12	9									
11	1380	N	127	-0-	-1253	-0-	121	1	6	9	Y	5	15	1			13
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	285	1	1785	2	Y	14					27
							15	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	526	1	1686	2	Y	19	30	1			16
							21	9									
02	2800	N	3629	-0-	829	829	597	1	3001	2	Y	28	21	1			23
							31	9									
*03	3100	N	3802	-0-	702	1531	780	1	2990	2	Y	29	29	1			23
							32	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 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
10	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-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
10	8215	X	6902	-0-	-1313	-0-	975	1	5924	2	N	3	3	8			172
							3	9									
11	8580	X	6766	-0-	-1814	-0-	965	1	5801	2	N	-0-					172
12	8866	X	6224	-0-	-2642	-0-	915	1	5306	2	N	3					175
							3	9									
01	7874	X	5546	-0-	-2328	-0-	1169	1	4377	2	N	-0-					175
02	6440	X	5568	-0-	-872	-0-	933	1	4635	2	N	-0-					175
*03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1568	1	6109	2	N	-0-					175

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
10	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	5787	-0-	-2613	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	5706	-0-	-2974	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	6092	-0-	-2588	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
*03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-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
10	4774	X	3835	-0-	-939	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4000	-0-	-320	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-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
10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
11	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	3			N	-0-					-0-
12	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	3			N	-0-					-0-
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
*03	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	3			N	-0-					-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
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2399	-0-	-1081	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2371	-0-	-1225	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	635	-0-	-2961	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	791	-0-	-2457	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2443	-0-	-1153	-0-	2443	3			N	-0-					-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
10	5239	X	3712	-0-	-1527	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	3634	-0-	-1436	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3930	-0-	-751	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3603	-0-	-365	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3356	-0-	-228	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	3324	3			N	-0-					-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
10	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4940	-0-	-310	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4989	-0-	-312	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4977	-0-	-200	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4519	-0-	-101	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	4979	3			N	-0-					-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
10	12028	X	11749	-0-	-279	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9002	-0-	-2878	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11773	-0-	-503	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11537	-0-	-429	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10299	-0-	-509	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11542	-0-	-207	-0-	11542	2			N	-0-					-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
10	6913	X	5662	-0-	-1251	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	4897	-0-	-1793	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	4974	-0-	-1474	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
*03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-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
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5410	-0-	-260	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
*03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-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
10	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5133	-0-	-147	-0-	5133	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5347	-0-	-109	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4729	-0-	-87	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5265	-0-	-36	-0-	5265	3			Y	-0-					-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
10	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	3			Y	-0-					22
11	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	6225	3			Y	-0-					22
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			Y	-0-					22
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					22
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			Y	-0-					22
03	6448	X	6338	-0-	-110	-0-	6338	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5826	-0-	-204	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5822	-0-	-285	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5166	-0-	-322	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4801	3			N	-0-					-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
10	6324	X	6015	-0-	-309	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5715	-0-	-405	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5883	-0-	-286	-0-	5883	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5886	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5239	-0-	-277	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	368	1	15645	2	Y	-0-					-0-
11	16710	X	14648	-0-	-2062	-0-	355	1	14293	2	Y	-0-					-0-
12	17267	X	15046	-0-	-2221	-0-	362	1	14684	2	Y	-0-					-0-
01	17267	X	13933	-0-	-3334	-0-	343	1	13590	2	Y	-0-					-0-
02	14924	X	12565	-0-	-2359	-0-	280	1	12285	2	Y	-0-					-0-
03	16027	X	12531	-0-	-3496	-0-	261	1	12270	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3309	-0-	-1186	-0-	78	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2870	-0-	-1480	-0-	77	1	2793	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3161	-0-	-1148	-0-	79	1	3082	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	2722	-0-	-1587	-0-	74	1	2648	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2540	-0-	-456	-0-	58	1	2482	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2407	-0-	-910	-0-	55	1	2352	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			Y	-0-	41	1			67
11	9390	X	9076	-0-	-314	-0-	9076	2			Y	-0-					67
12	9703	X	9572	-0-	-131	-0-	9571	2	1	9	Y	1	33	1			35
01	8990	X	7329	-0-	-1661	-0-	7329	2			Y	-0-					35
02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			Y	-0-	19	1			16
*03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					16

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
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1459	-0-	-361	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-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
10	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2944	-0-	-416	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 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
10	7843	X	7044	-0-	-799	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6932	-0-	-601	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6418	-0-	-22	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
*03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-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
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	499	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	500	1	2351	2	N	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	510	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5394	-0-	2594	2594	464	1	4930	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3052	-0-	-48	2546	519	1	2533	2	N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3			Y	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	3			Y	-0-					-0-
12	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			Y	-0-					-0-
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			Y	-0-					-0-
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			Y	-0-					-0-
*03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			Y	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					-0-
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			Y	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
*03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			Y	-0-					-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
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	212	1	1371	2	N	-0-			-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	211	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	232	1	1387	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	229	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	244	1	2565	2	N	-0-			-0-
*03	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	268	1	1343	2	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	471	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	459	1	2059	2	N	-0-			-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	476	1	2146	2	N	-0-			-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	469	1	2251	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4439	-0-	1639	1639	383	1	4056	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	2492	-0-	-608	1031	421	1	2071	2	N	-0-			-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	6326	-0-	-2168	-0-	357	1	5969	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	2890	-0-	-5330	-0-	360	1	2530	2	N	-0-			-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	530	1	7831	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	361	1	6229	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5430	-0-	-730	-0-	467	1	4963	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	509	1	5588	2	N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4052	-0-	-1156	-0-	4052	3			N	-0-			-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-			-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-			-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-			-0-
02	4928	X	4561	-0-	-367	-0-	4561	3			N	-0-			-0-
03	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4975	3			N	-0-			-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5564	3			N	-0-			-0-
11	5790	X	5494	-0-	-296	-0-	5494	3			N	-0-			-0-
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-			-0-
01	5704	X	5657	-0-	-47	-0-	5657	3			N	-0-			-0-
02	5152	X	5029	-0-	-123	-0-	5029	3			N	-0-			-0-
03	5673	X	5634	-0-	-39	-0-	5634	3			N	-0-			-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
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-			-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-			-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-			-0-
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			N	-0-			-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-			-0-
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	5433	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-			-0-
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-			-0-
12	5115	X	4890	-0-	-225	-0-	4890	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	4820	3			N	-0-			-0-
02	4956	X	4159	-0-	-797	-0-	4159	3			N	-0-			-0-
03	5487	X	4515	-0-	-972	-0-	4515	3			N	-0-			-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
10	5549	X	5421	-0-	-128	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4733	-0-	-447	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5178	-0-	-557	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4112	3	19	9	N	17					17
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4265	3	111	9	N	101					118
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					118
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					118
02	4060	X	3872	-0-	-188	-0-	3872	3			N	-0-					118
03	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	3792	3			N	-0-					118

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
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	613	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	595	1	2342	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	640	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	593	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	766	1	4666	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	902	1	1932	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4015	-0-	-45	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5803	-0-	-637	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6183	-0-	-947	-0-	6183	3			N	-0-					-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
10	8463	X	7327	-0-	-1136	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6407	-0-	-397	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	3			N	-0-					-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
10	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	3185	3			N	-0-					-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
10	3596	X	2766	-0-	-830	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1651	-0-	-1201	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2517	-0-	-59	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			N	-0-					-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
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2854	-0-	-674	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2866	-0-	-1040	-0-	2866	3			N	-0-					-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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	596	1	484	2	N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	575	1	423	2	N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	568	1	709	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	662	-0-	-423	-0-	615	1	47	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	325	1	1530	2	N	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	306	1	1162	2	N	-0-					-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
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	3			N	-0-					-0-
11	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	3			N	-0-					-0-
12	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	3			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
*03	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	3			N	-0-					-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
10	9982	X	9964	-0-	-18	-0-	9964	3			N	-0-					13
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					13
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					13
01	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	3			N	-0-					13
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	3			N	-0-					13
03	9951	X	9817	-0-	-134	-0-	9817	3			N	-0-					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
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4566	-0-	-53	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 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
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					13
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					13
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					13
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			N	-0-					13
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					13
03	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	5723	3			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4929	X	3214	-0-	-1715	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	1079	-0-	-4261	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	2067	-0-	-3451	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	2894	-0-	-1880	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2502	-0-	-522	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6194	-0-	-1432	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	5616	-0-	-1764	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6013	-0-	-1613	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6157	-0-	-787	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5474	-0-	-574	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	5994	3			N	-0-					-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
10	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5139	-0-	-193	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4410	-0-	-182	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	254	-0-	-390	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 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
10	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4008	-0-	-372	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3343	-0-	-409	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4000	-0-	-154	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1993	-0-	-1877	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2956	-0-	-68	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2306	-0-	-774	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5040	-0-	-75	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3300	-0-	-1890	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4538	-0-	-825	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
*03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4192	-0-	-484	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	4327	3			N	-0-					-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
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	9082	-0-	-458	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9289	-0-	-569	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8706	-0-	-1152	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	8226	-0-	-482	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8986	-0-	-438	-0-	8986	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-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
10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	3			Y	-0-					-0-
11	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3			Y	-0-					-0-
12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	3			Y	-0-					-0-
01	13330	X	13089	-0-	-241	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-
02	12040	X	11575	-0-	-465	-0-	11575	3			Y	-0-					-0-
03	13330	X	12789	-0-	-541	-0-	12789	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1701	-0-	-595	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1389	-0-	-1153	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

10	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	504	1	6910	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6503	-0-	-1207	-0-	477	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6881	-0-	-776	-0-	495	1	6386	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6591	-0-	-1066	-0-	492	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6025	-0-	-667	-0-	439	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	499	1	6409	2	N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1319	1	5787	2	N	12					84
							13	9									
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1277	1	5117	2	N	208	179	1			113
							229	9									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	1319	1	3206	2	N	15					128
							17	9									
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1319	1	5245	2	N	11					139
							12	9									
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1192	1	4866	2	N	125	179	1			85
							138	9									
*03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1319	1	5623	2	N	50					135
							55	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

10	8525	X	8298	-0-	-227	-0-	8298	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	8005	-0-	-185	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	8216	-0-	-123	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
01	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7274	-0-	-230	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6402	-0-	-1906	-0-	6402	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3254	-0-	-162	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

10	8804	X	7034	-0-	-1770	-0-	7034	3			Y	-0-					16
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3			Y	-0-					16
12	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-					16
01	7037	X	5552	-0-	-1485	-0-	5552	3			Y	-0-					16
02	6832	X	5153	-0-	-1679	-0-	5153	3			Y	-0-					16
03	7564	X	6161	-0-	-1403	-0-	6161	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

10	9951	X	9019	-0-	-932	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
11	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-					-0-
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	7783	-0-	-1289	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	8537	-0-	-1507	-0-	8537	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

10	5363	X	702	-0-	-4661	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	2235	-0-	-2235	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
01	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 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
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	287	1	6486	2	Y	-0-					-0-
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	281	1	6332	2	Y	-0-					-0-
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	308	1	6811	2	Y	-0-					-0-
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	288	1	6476	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	3505	-0-	-2655	-0-	186	1	3319	2	Y	-0-					-0-
*03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	239	1	9426	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	3609	-0-	-3955	-0-	83	1	3526	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	3234	-0-	-4086	-0-	54	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	4053	-0-	-3449	-0-	140	1	3913	2	Y	-0-					-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	120	1	4483	2	Y	-0-					-0-
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	168	1	7342	2	Y	-0-					-0-
*03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	288	1	6822	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	8099	-0-	-1883	-0-	401	1	7698	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7377	-0-	-1563	-0-	375	1	7002	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	7090	-0-	-2148	-0-	323	1	6767	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	6693	-0-	-2545	-0-	299	1	6394	2	Y	-0-					-0-
02	7560	X	4759	-0-	-2801	-0-	231	1	4528	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	6956	-0-	-1135	-0-	226	1	6730	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	439	-0-	-3746	-0-	13	1	426	2	Y	-0-					1
11	3090	X	452	-0-	-2638	-0-	7	1	445	2	Y	-0-					1
12	2170	X	598	-0-	-1572	-0-	11	1	587	2	Y	-0-					1
01	1116	X	889	-0-	-227	-0-	26	1	863	2	Y	-0-					1
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	33	1	1022	2	Y	-0-					1
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	43	1	2341	2	Y	-0-					1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			Y	-0-					-0-
11	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			Y	-0-					-0-
12	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	3			Y	-0-					-0-
01	10571	X	10112	-0-	-459	-0-	10112	3			Y	-0-					-0-
02	9912	X	8955	-0-	-957	-0-	8955	3			Y	-0-					-0-
03	10974	X	9991	-0-	-983	-0-	9991	3			Y	-0-					-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
10	6386	X	6258	-0-	-128	-0-	565	1	5693	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5902	-0-	-278	-0-	547	1	5355	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5987	-0-	-368	-0-	565	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5521	-0-	-834	-0-	565	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5076	-0-	-664	-0-	511	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5788	-0-	-474	-0-	565	1	5223	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	7419	-0-	4619	4619	289	1	7130	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	12681	-0-	9581	14200	594	1	12087	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 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
10	14601	X	12892	-0-	-1709	-0-	558	1	12334	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	12542	-0-	-88	-0-	561	1	11981	2	N	-0-			-0-
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	596	1	12498	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	10426	-0-	-2625	-0-	610	1	9816	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	10959	-0-	-745	-0-	563	1	10396	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	10763	-0-	-2195	-0-	590	1	10173	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

10	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	530	1	10773	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	10311	-0-	-3729	-0-	467	1	9844	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	10262	-0-	-3502	-0-	456	1	9806	2	N	-0-			-0-
01	13206	X	10566	-0-	-2640	-0-	453	1	10113	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	8927	-0-	-2469	-0-	421	1	8506	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10085	-0-	-1230	-0-	467	1	9618	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-			-0-
11	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4982	3			N	-0-			-0-
12	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	5006	3			N	-0-			-0-
01	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	5195	3			N	-0-			-0-
02	4732	X	4686	-0-	-46	-0-	4686	3			N	-0-			-0-
03	5239	X	4852	-0-	-387	-0-	4852	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

10	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	3			N	-0-			-0-
11	4770	X	3906	-0-	-864	-0-	3906	3			N	-0-			-0-
12	4557	X	3088	-0-	-1469	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
01	4960	X	1732	-0-	-3228	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
02	4480	X	3742	-0-	-738	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
03	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	3803	3			N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

10	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	5628	3			N	-0-			-0-
11	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	5541	3			N	-0-			-0-
12	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5601	3			N	-0-			-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-			-0-
02	5180	X	5173	-0-	-7	-0-	5173	3			N	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5581	3			N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

10	6448	X	5523	-0-	-925	-0-	5523	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5110	-0-	-890	-0-	5110	3			N	-0-			-0-
12	6014	X	5278	-0-	-736	-0-	5278	3			N	-0-			-0-
01	5952	X	5352	-0-	-600	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
02	5180	X	4593	-0-	-587	-0-	4593	3			N	-0-			-0-
*03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-			-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
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
*03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4595	-0-	-427	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4187	-0-	-377	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4977	-0-	-76	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3193	-0-	-1067	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3341	-0-	-495	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	3			N	-0-					-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
10	7750	X	6763	-0-	-987	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
*03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			N	-0-					-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
10	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5351	-0-	-1699	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	4914	-0-	-2309	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6035	-0-	-382	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
*03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 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
10	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6808	-0-	-512	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	4770	-0-	-2763	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
02	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	7060	3			N	-0-					-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
10	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5816	-0-	-384	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5894	-0-	-306	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5271	-0-	-77	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5664	3			N	-0-					-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
10	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4088	-0-	-1275	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4666	-0-	-178	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	3			N	-0-					-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
10	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4043	-0-	-1477	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4880	-0-	-824	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4450	-0-	-618	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4924	-0-	-687	-0-	4924	3			N	-0-					-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
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			Y	-0-					-0-
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	6821	-0-	-464	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
02	6580	X	5638	-0-	-942	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	3			Y	-0-					-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
10	7750	X	7239	-0-	-511	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7131	-0-	-549	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6291	-0-	-1645	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5711	-0-	-1289	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	5887	-0-	-1491	-0-	5887	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9475	-0-	-395	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
*03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		88	-0-	88	325	88	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		116	-0-	116	441	116	3			Y	-0-					-0-
*03	1223	X	782	-0-	-441	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

10	5301	X	4289	-0-	-1012	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3372	-0-	-1758	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	418	-0-	-4728	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	1556	-0-	-3559	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	534	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4236	-0-	-114	-0-	530	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4382	-0-	-113	-0-	572	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	501	1	3475	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3728	-0-	-304	-0-	460	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	496	1	3731	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

10	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4668	-0-	-312	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4206	-0-	-816	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	3244	-0-	-1778	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4263	-0-	-217	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

10	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6587	-0-	-463	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6820	-0-	-372	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6228	-0-	-268	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7038	-0-	-154	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

10	11501	X	10808	-0-	-693	-0-	471	1	10337	2	N	-0-					-0-
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	466	1	9965	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10346	-0-	-256	-0-	464	1	9882	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9822	-0-	-997	-0-	475	1	9347	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	8343	-0-	-1429	-0-	438	1	7905	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10697	-0-	-122	-0-	497	1	10200	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	376	1	8261	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8339	-0-	-181	-0-	374	1	7965	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8661	-0-	-143	-0-	390	1	8271	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8205	-0-	-661	-0-	373	1	7832	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7477	-0-	-531	-0-	344	1	7133	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	390	1	7891	2	N	-0-					-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
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					81
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					81
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					81
01	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					81
02	756	X	5	-0-	-751	-0-	5	2			N	-0-					81
*03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					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
10	5239	X	5100	-0-	-139	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4912	-0-	-218	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3751	-0-	-953	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3417	-0-	-1698	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	3			N	-0-					-0-
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6307	-0-	-1040	-0-	6307	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	851	-0-	-409	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5521	-0-	-865	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5354	-0-	-826	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5358	-0-	-656	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4569	-0-	-499	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	5462	3			N	-0-					-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
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8432	X	8316	-0-	-116	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8031	-0-	-159	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6797	-0-	-903	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6986	-0-	-1322	-0-	6986	2			N	-0-					-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
10	6324	X	5428	-0-	-896	-0-	251	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	219	1	5252	2	N	-0-					-0-
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	247	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5667	-0-	-843	-0-	293	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	4764	-0-	-1116	-0-	250	1	4514	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	264	1	5128	2	N	-0-					-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
10	19065	X	18124	-0-	-941	-0-	421	1	17703	2	Y	-0-					-0-
11	17970	X	17110	-0-	-860	-0-	402	1	16708	2	Y	-0-					-0-
12	18135	X	18062	-0-	-73	-0-	416	1	17646	2	Y	-0-					-0-
01	18476	X	17994	-0-	-482	-0-	435	1	17559	2	Y	-0-					-0-
02	16688	X	15924	-0-	-764	-0-	368	1	15556	2	Y	-0-					-0-
*03	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	345	1	18445	2	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	418	1	8759	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7845	-0-	-525	-0-	402	1	7443	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8213	-0-	-436	-0-	396	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8361	-0-	-288	-0-	369	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7211	-0-	-601	-0-	271	1	6940	2	N	-0-					-0-
*03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	291	1	9312	2	N	-0-					-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
10	15562	X	11492	-0-	-4070	-0-	517	1	10975	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	10983	-0-	-4077	-0-	502	1	10481	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	11603	-0-	-3649	-0-	513	1	11090	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	11234	-0-	-2375	-0-	494	1	10740	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	10137	-0-	-251	-0-	438	1	9699	2	N	-0-					-0-
*03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	452	1	11225	2	N	-0-					-0-

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
10	7750	X	6936	-0-	-814	-0-	157	1	6779	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5550	-0-	-1950	-0-	151	1	5399	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	5943	-0-	-1621	-0-	134	1	5809	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6431	-0-	-1133	-0-	152	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5482	-0-	-1042	-0-	135	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5432	-0-	-1512	-0-	111	1	5321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 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
10	8370	X	8091	-0-	-279	-0-	185	1	7906	2	Y	-0-			-0-
11	7860	X	7690	-0-	-170	-0-	181	1	7509	2	Y	-0-			-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	186	1	7881	2	Y	-0-			-0-
01	8215	X	8147	-0-	-68	-0-	202	1	7945	2	Y	-0-			-0-
02	7420	X	7102	-0-	-318	-0-	172	1	6930	2	Y	-0-			-0-
*03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	162	1	8091	2	Y	-0-			-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
10	8370	X	7694	-0-	-676	-0-	375	1	7319	2	Y	-0-			-0-
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	368	1	8536	2	Y	-0-			-0-
12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	399	1	8937	2	Y	-0-			-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	387	1	8927	2	Y	-0-			-0-
02	8316	X	8160	-0-	-156	-0-	341	1	7819	2	Y	-0-			-0-
*03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	365	1	9324	2	Y	-0-			-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
10	7688	X	7597	-0-	-91	-0-	174	1	7423	2	Y	-0-			-0-
11	7380	X	6897	-0-	-483	-0-	167	1	6730	2	Y	-0-			-0-
12	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	162	1	6862	2	Y	-0-			-0-
01	7781	X	7111	-0-	-670	-0-	174	1	6937	2	Y	-0-			-0-
02	7028	X	6208	-0-	-820	-0-	149	1	6059	2	Y	-0-			-0-
03	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	141	1	7013	2	Y	-0-			-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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	960	N	222	-0-	-738	-0-	222	3			N	-0-			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-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
10	9331	X	7871	-0-	-1460	-0-	7871	3			N	-0-			-0-
11	7500	X	4752	-0-	-2748	-0-	4752	3			N	-0-			-0-
12	7750	X	4107	-0-	-3643	-0-	4107	3			N	-0-			-0-
01	7998	X	5301	-0-	-2697	-0-	5301	3			N	-0-			-0-
02	7224	X	3265	-0-	-3959	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
03	7874	X	2691	-0-	-5183	-0-	2691	3			N	-0-			-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
10	3503	X	1447	-0-	-2056	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
11	3210	X	1382	-0-	-1828	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
12	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-			-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
*03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-			-0-
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-			-0-
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			N	-0-			-0-
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			N	-0-			-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-			-0-
*03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6314	-0-	-526	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	4653	-0-	-2322	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5898	-0-	-206	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10252	-0-	-1373	-0-	10252	2			Y	-0-					46
11	10710	X	10165	-0-	-545	-0-	10165	2			Y	-0-					46
12	10385	X	9560	-0-	-825	-0-	9491	2	69	9	Y	63	77	1			32
01	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			Y	-0-					32
02	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			Y	-0-					32
*03	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			Y	-0-					32

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4290	-0-	-240	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	4098	-0-	-18	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	8370	-0-	-2232	-0-	372	1	7998	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	7864	-0-	-1706	-0-	353	1	7511	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7467	-0-	-1864	-0-	365	1	7102	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	344	1	7852	2	N	-0-					-0-
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	308	1	7293	2	N	-0-					-0-
*03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	372	1	9643	2	N	-0-					-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
10	10385	X	9873	-0-	-512	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9368	-0-	-682	-0-	9368	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	9510	-0-	-813	-0-	9510	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	9608	-0-	-405	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	8694	-0-	-350	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9439	-0-	-419	-0-	9439	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13010	2			N	-0-					47
11	12540	X	12513	-0-	-27	-0-	12513	2			N	-0-					47
12	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					47
01	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	2			N	-0-					47
02	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					47
*03	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			Y	-0-					49
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			Y	-0-					49
12	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	3			Y	-0-					49
01	5952	X	5287	-0-	-665	-0-	5287	3			Y	-0-					49
02	5432	X	4990	-0-	-442	-0-	4990	3			Y	-0-					49
03	6014	X	5463	-0-	-551	-0-	5463	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

10	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2790	-0-	-626	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2766	-0-	-1016	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

10	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3499	-0-	-431	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3641	-0-	-265	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3087	-0-	-441	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

10	8959	X	8938	-0-	-21	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6929	-0-	-1981	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	6642	-0-	-2565	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7916	-0-	-1012	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7962	-0-	-102	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7376	-0-	-1552	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	252	N	62	-0-	-190	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

10	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	3			Y	-0-					41
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			Y	-0-					41
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8769	3	7	9	Y	6	40	1			7
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			Y	-0-					7
02	7392	X	7101	-0-	-291	-0-	7080	3	21	9	Y	19					26
03	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	7775	3	17	9	Y	15					41

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

10	7440	X	6723	-0-	-717	-0-	6723	3			Y	-0-					15
11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					15
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					15
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			Y	-0-					15
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			Y	-0-					15
*03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			Y	-0-					15
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					15
12	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	3			Y	-0-					15
01	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	6288	3			Y	-0-					15
02	6496	X	5027	-0-	-1469	-0-	5027	3			Y	-0-					15
03	7192	X	5424	-0-	-1768	-0-	5424	3			Y	-0-					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
10	3193	X	1051	-0-	-2142	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	802	-0-	-2288	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-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
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1347	-0-	-873	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	614	-0-	-1680	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-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
10	11408	X	11241	-0-	-167	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10486	-0-	-554	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
12	11377	X	10367	-0-	-1010	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	10622	-0-	-817	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	9324	-0-	-1008	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
03	11253	X	10185	-0-	-1068	-0-	10185	3			N	-0-					-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
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			Y	-0-					15
11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			Y	-0-					15
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	3			Y	-0-					15
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					15
02	7140	X	6597	-0-	-543	-0-	6597	3			Y	-0-					15
03	7905	X	7555	-0-	-350	-0-	7555	3			Y	-0-					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
10	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	298	1	12673	2	Y	-0-					-0-
11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	285	1	12143	2	Y	-0-					-0-
12	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	300	1	12969	2	Y	-0-					-0-
01	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	325	1	13020	2	Y	-0-					-0-
02	11788	X	11600	-0-	-188	-0-	271	1	11329	2	Y	-0-					-0-
*03	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	242	1	12974	2	Y	-0-					-0-

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
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4476	-0-	-984	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	4741	-0-	-1211	-0-	4741	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 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
10	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	3431	-0-	-3739	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	5798	-0-	-1611	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5867	-0-	-41	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 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
10	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5480	-0-	-520	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5205	-0-	-468	-0-	5205	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 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
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4127	-0-	-275	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3599	-0-	-958	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3569	-0-	-547	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3715	-0-	-842	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 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
10	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6016	-0-	-308	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5691	-0-	-633	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5059	-0-	-625	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5258	-0-	-1035	-0-	5258	3			N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		713	-0-	713	713	712	1	1	9	N	1					125

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
10	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3366	-0-	-416	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3267	-0-	-9	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 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
10	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	261	1	5892	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	4883	-0-	-1147	-0-	219	1	4664	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	4280	-0-	-1951	-0-	219	1	4061	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	4488	-0-	-1650	-0-	203	1	4285	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	3908	-0-	-1636	-0-	188	1	3720	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	3672	-0-	-2466	-0-	180	1	3492	2	N	-0-			-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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	1755	-0-	-3794	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
11	4560	X	916	-0-	-3644	-0-	916	3			N	-0-			-0-
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-			-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-			-0-
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-			-0-
*03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-			-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
10	9858	X	8803	-0-	-1055	-0-	8803	3			N	-0-			-0-
11	9270	X	8632	-0-	-638	-0-	8632	3			N	-0-			-0-
12	9455	X	8938	-0-	-517	-0-	8938	3			N	-0-			-0-
01	9145	X	9057	-0-	-88	-0-	9057	3			N	-0-			-0-
02	8120	X	7819	-0-	-301	-0-	7819	3			N	-0-			-0-
03	8928	X	8390	-0-	-538	-0-	8390	3			N	-0-			-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
10	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			N	-0-			-0-
11	7680	X	7448	-0-	-232	-0-	7448	3			N	-0-			-0-
12	7874	X	7610	-0-	-264	-0-	7610	3			N	-0-			-0-
01	7719	X	7567	-0-	-152	-0-	7567	3			N	-0-			-0-
02	6972	X	6695	-0-	-277	-0-	6695	3			N	-0-			-0-
03	7688	X	7248	-0-	-440	-0-	7248	3			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	13924	-0-	-2010	-0-	13924	2			N	-0-			-0-
11	14940	X	10061	-0-	-4879	-0-	10061	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	11292	-0-	-3185	-0-	11292	2			N	-0-			-0-
01	14632	X	11714	-0-	-2918	-0-	11714	2			N	-0-			-0-
02	13216	X	12092	-0-	-1124	-0-	12092	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	13326	-0-	-593	-0-	13326	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	10849	-0-	-3311	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13573	-0-	-1059	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13293	-0-	-1308	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11940	-0-	-1248	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13235	-0-	-1366	-0-	13235	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10291	-0-	-404	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6947	-0-	-3433	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8303	-0-	-2423	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9680	-0-	-612	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7942	-0-	-1354	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8244	-0-	-2048	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5730	-0-	-656	-0-	287	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5528	-0-	-652	-0-	267	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5410	-0-	-759	-0-	281	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5372	-0-	-673	-0-	266	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	212	1	8092	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	233	1	4555	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6468	-0-	-282	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6562	-0-	-165	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5979	-0-	-97	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6528	-0-	-168	-0-	6528	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

10	4774	X	3643	-0-	-1131	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3222	-0-	-1398	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3387	-0-	-1170	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2774	-0-	-978	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

10	9207	X	8682	-0-	-525	-0-	344	1	8338	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8137	-0-	-773	-0-	332	1	7805	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8598	-0-	-392	-0-	339	1	8259	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8409	-0-	-271	-0-	337	1	8072	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7569	-0-	-271	-0-	293	1	7276	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8366	-0-	-314	-0-	313	1	8053	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	341	-0-	-2170	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1494	-0-	-718	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

10	7409	X	6407	-0-	-1002	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	5834	-0-	-1336	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6283	-0-	-1095	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6457	-0-	-487	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5713	-0-	-363	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	6074	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 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
10	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	1887	-0-	-2360	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2640	-0-	-1140	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5685	-0-	-1245	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6082	-0-	-800	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5467	-0-	-525	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	6256	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	663	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	688	1	3150	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	682	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	686	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3417	-0-	-167	-0-	624	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	677	1	2992	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	10997	-0-	-1496	-0-	284	1	10713	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	10728	-0-	-1002	-0-	274	1	10454	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11073	-0-	-769	-0-	281	1	10792	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	10843	-0-	-999	-0-	277	1	10566	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	9693	-0-	-611	-0-	249	1	9444	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10433	-0-	-665	-0-	269	1	10164	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-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
10	8649	X	8170	-0-	-479	-0-	348	1	7822	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	341	1	7647	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8086	-0-	-408	-0-	340	1	7746	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7971	-0-	-554	-0-	357	1	7614	2	N	-0-					-0-
02	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	311	1	11833	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7157	-0-	-1089	-0-	331	1	6826	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 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
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3325	-0-	-63	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	9959	-0-	-1501	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	10084	-0-	-1758	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
01	11346	X	10030	-0-	-1316	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	9254	-0-	-574	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
*03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

10	7967	X	6575	-0-	-1392	-0-	173	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6170	-0-	-1120	-0-	156	1	6014	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6013	-0-	-1520	-0-	152	1	5861	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6183	-0-	-885	-0-	154	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5129	-0-	-1143	-0-	121	1	5008	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6069	-0-	-503	-0-	147	1	5922	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	8840	-0-	-801	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
11	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
12	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
01	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	7814	-0-	-1146	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8618	-0-	-1302	-0-	8618	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

10	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

10	11346	X	11026	-0-	-320	-0-	11026	3			Y	-0-					53
11	10980	X	10763	-0-	-217	-0-	10763	3			Y	-0-					53
12	11284	X	10443	-0-	-841	-0-	10391	3	52	9	Y	47	47	1			53
01	11222	X	9439	-0-	-1783	-0-	9439	3			Y	-0-					53
02	10052	X	9506	-0-	-546	-0-	9506	3			Y	-0-					53
03	11129	X	10846	-0-	-283	-0-	10846	3			Y	-0-					53

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

10	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3302	-0-	-573	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3277	-0-	-223	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

10	13175	X	12823	-0-	-352	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12185	-0-	-1015	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	10309	-0-	-3331	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	8483	-0-	-4754	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8374	-0-	-3414	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	8499	-0-	-4335	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

10	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	277	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6208	-0-	-662	-0-	267	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	278	1	6411	2	N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	281	1	6261	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5698	-0-	-154	-0-	232	1	5466	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4748	-0-	-1731	-0-	264	1	4484	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			Y	-0-					-0-
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			Y	-0-					-0-
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			Y	-0-					-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
*03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			Y	-0-					-0-
11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	3			Y	-0-					-0-
12	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	3			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8576	-0-	-538	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	7607	-0-	-961	-0-	7607	3			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6535	-0-	-395	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-
12	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6598	-0-	-656	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5073	-0-	-1479	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
12	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3			Y	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	7839	-0-	-729	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8812	-0-	-674	-0-	8812	3			Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7695	-0-	-458	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7378	-0-	-332	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7537	-0-	-244	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7571	-0-	-148	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6828	-0-	-116	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	7555	3			N	-0-					-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
10	8959	X	6026	-0-	-2933	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	5156	-0-	-2404	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	555	-0-	-7257	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	5267	-0-	-2545	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	2817	-0-	-2951	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1548	-0-	-4466	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	10026	-0-	-390	-0-	10026	3			Y	-0-					53
11	10260	X	9489	-0-	-771	-0-	9489	3			Y	-0-					53
12	10602	X	9924	-0-	-678	-0-	9872	3	52	9	Y	47	47	1			53
01	10695	X	9366	-0-	-1329	-0-	9366	3			Y	-0-					53
02	9660	X	8225	-0-	-1435	-0-	8225	3			Y	-0-					53
03	10013	X	8822	-0-	-1191	-0-	8822	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	286	1	4809	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	276	1	4390	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	286	1	4460	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	286	1	4026	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4147	-0-	-445	-0-	258	1	3889	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4469	-0-	-615	-0-	286	1	4183	2	N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

10	4960	X	4095	-0-	-865	-0-	4095	3			N	-0-			-0-
11	4260	X	3457	-0-	-803	-0-	3457	3			N	-0-			-0-
12	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	3778	3			N	-0-			-0-
01	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
02	3836	X	3010	-0-	-826	-0-	3010	3			N	-0-			-0-
03	4092	X	3431	-0-	-661	-0-	3431	3			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

10	6789	X	6215	-0-	-574	-0-	6215	3			N	-0-			-0-
11	6180	X	5952	-0-	-228	-0-	5952	3			N	-0-			-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-			-0-
01	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5684	3			N	-0-			-0-
02	5600	X	5285	-0-	-315	-0-	5285	3			N	-0-			-0-
03	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	5835	3			N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

10	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	7075	3			N	-0-			-0-
11	7230	X	6725	-0-	-505	-0-	6725	3			N	-0-			-0-
12	7316	X	6607	-0-	-709	-0-	6607	3			N	-0-			-0-
01	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	6705	3			N	-0-			-0-
02	6384	X	5983	-0-	-401	-0-	5983	3			N	-0-			-0-
03	7068	X	6745	-0-	-323	-0-	6745	3			N	-0-			-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

10	10168	X	228	-0-	-9940	-0-	228	1			N	-0-			27
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-			27
12	9207	X	2617	-0-	-6590	-0-	456	1	2161	2	N	-0-			27
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			27
02	8204	X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-			27
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			27

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

10	8649	X	8187	-0-	-462	-0-	8187	3			N	-0-			-0-
11	8310	X	7723	-0-	-587	-0-	7723	3			N	-0-			-0-
12	8432	X	7996	-0-	-436	-0-	7996	3			N	-0-			-0-
01	8308	X	7917	-0-	-391	-0-	7917	3			N	-0-			-0-
02	7448	X	7106	-0-	-342	-0-	7106	3			N	-0-			-0-
03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	7952	3			N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-			-0-
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-			-0-
01	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
02	5152	X	4736	-0-	-416	-0-	4736	3			N	-0-			-0-
03	5549	X	5302	-0-	-247	-0-	5302	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 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
10	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2090	-0-	-669	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1804	-0-	-688	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1372	-0-	-1387	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6886	-0-	-337	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6924	-0-	-306	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7102	-0-	-369	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6299	-0-	-1172	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6263	-0-	-205	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	6663	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9627	-0-	-665	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8901	-0-	-489	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
12	9455	X	9031	-0-	-424	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	8799	-0-	-842	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	8326	-0-	-382	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
*03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5311	-0-	-486	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5503	-0-	-46	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5402	-0-	-116	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	3			N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7818	-0-	-273	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7602	-0-	-48	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7718	-0-	-187	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7632	-0-	-180	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6871	-0-	-213	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6446	-0-	-963	-0-	227	1	6219	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6461	-0-	-589	-0-	227	1	6234	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	242	1	6253	2	N	-0-					-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	240	1	6356	2	N	-0-					-0-
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	256	1	10597	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6585	-0-	-80	-0-	298	1	6287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	3100	N	4036	-0-	936	936	4036	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5611	-0-	2611	3547	5611	3			Y	-0-					-0-
12	8039	X	4492	-0-	-3547	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3505	-0-	-525	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3607	-0-	-761	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4146	-0-	-690	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

10	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3400	-0-	-1064	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2036	-0-	-1968	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3171	-0-	-1200	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

10	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6951	-0-	-675	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6616	-0-	-886	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5884	-0-	-752	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6319	-0-	-966	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

10	20119	X	17660	-0-	-2459	-0-	17660	2			N	-0-					253
11	19470	X	12337	-0-	-7133	-0-	12337	2			N	-0-					253
12	18445	X	7505	-0-	-10940	-0-	7505	2			N	-0-					253
01	18445	X	410	-0-	-18035	-0-	410	2			N	-0-					253
02	16604	X	13	-0-	-16591	-0-	13	2			N	-0-					253
03	17670	X	1941	-0-	-15729	-0-	1941	2			N	-0-					253

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8834	2	43	9	N	39					241
11	9660	X	9308	-0-	-352	-0-	9308	2			N	-0-					241
12	9982	X	5974	-0-	-4008	-0-	5974	2			N	-0-					241
01	9858	X	1970	-0-	-7888	-0-	1959	2	11	9	N	10					251
02	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9769	2	265	9	N	241	183	1			309
03	9610	X	9175	-0-	-435	-0-	9142	2	33	9	N	30					339

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

10	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2746	-0-	-250	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4118	-0-	-292	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3949	-0-	-223	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	671	1	1889	2	N	-0-					1
							3247	3									
11	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	612	1	1157	2	N	-0-					1
							2760	3									
12	5456	X	4446	-0-	-1010	-0-	624	1	1306	2	N	-0-					1
							2516	3									
01	6510	X	4642	-0-	-1868	-0-	683	1	1625	2	N	-0-					1
							2334	3									
02	5880	X	5300	-0-	-580	-0-	619	1	1745	2	N	-0-					1
							2936	3									
03	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	706	1	1363	2	N	-0-					1
							3493	3									

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	617	1	1585	2	N	-0-					1
							2725	3									
11	5520	X	4912	-0-	-608	-0-	544	1	1290	2	N	-0-					1
							3078	3									
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	611	1	1970	2	N	-0-					1
							3794	3									
01	5518	X	5359	-0-	-159	-0-	667	1	1926	2	N	-0-					1
							2766	3									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	594	1	1830	2	N	-0-					1
							3079	3									
*03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	644	1	1433	2	N	-0-					1
							3670	3									

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
10	5394	X	3846	-0-	-1548	-0-	1104	1	1928	2	Y	-0-					-0-
							814	3									
11	6720	X	4621	-0-	-2099	-0-	947	1	1333	2	Y	-0-					-0-
							2341	3									
12	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	1042	1	3477	2	Y	-0-					-0-
							2246	3									
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	1368	1	3956	2	Y	-0-					-0-
							1126	3									
02	4312	X	2314	-0-	-1998	-0-	830	1	1073	2	Y	-0-					-0-
							411	3									
*03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	1063	1	2150	2	Y	-0-					-0-
							2406	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	3301	-0-	-5906	-0-	1119	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
11	9390	X	1781	-0-	-7609	-0-	971	1	294	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
12	9703	X	2909	-0-	-6794	-0-	993	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
01	11811	X	2466	-0-	-9345	-0-	1051	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
02	10668	X	2900	-0-	-7768	-0-	1015	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							522	3									
03	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	923	1	598	2	Y	-0-					-0-
							669	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

10	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					43
11	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11640	3	99	9	N	90					133
12	11191	X	4257	-0-	-6934	-0-	4223	3	34	9	N	31	126	1			38
01	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	3			N	-0-					38
02	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	10995	3	171	9	N	155	127	1			66
03	12059	X	11720	-0-	-339	-0-	11595	3	125	9	N	114	126	1			54

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

10	8835	X	6173	-0-	-2662	-0-	6173	3			N	-0-					21
11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7538	3	47	9	N	43					64
12	5549	X	2853	-0-	-2696	-0-	2835	3	18	9	N	16	61	1			19
01	6169	X	3383	-0-	-2786	-0-	3383	3			N	-0-					19
02	7084	X	5677	-0-	-1407	-0-	5594	3	83	9	N	75	62	1			32
03	7843	X	7268	-0-	-575	-0-	7207	3	61	9	N	55	61	1			26

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	950	-0-	-282	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

10	10261	X	9480	-0-	-781	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	8340	-0-	-1590	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9250	-0-	-794	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	9351	-0-	-445	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	8512	-0-	-168	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9421	-0-	-65	-0-	9421	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	317	1	7266	2	N	-0-					-0-
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	316	1	6968	2	N	-0-					-0-
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	319	1	7143	2	N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	302	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
*03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	6417	X	5154	-0-	-1263	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4388	-0-	-1162	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	2925	-0-	-2810	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	4861	-0-	-874	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4246	-0-	-738	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	3834	-0-	-1312	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4418	-0-	-1222	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4116	-0-	-751	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5226	-0-	-1098	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5403	-0-	-627	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5749	-0-	-358	-0-	5749	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5551	-0-	-246	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4949	-0-	-203	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5693	-0-	-67	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5770	-0-	-213	-0-	5770	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5110	-0-	-294	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	5503	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4548	-0-	-164	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4891	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4174	-0-	-250	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	218	1	1069	2	Y	-0-					28
							2642	3									
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	213	1	1026	2	Y	-0-					28
							2568	3									
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	244	1	1491	2	Y	-0-					28
							2510	3									
01	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	233	1	1300	2	Y	-0-	11	1			17
							2358	3									
*02	3696	X	3650	-0-	-46	-0-	212	1	1238	2	Y	1	5	1			13
							2199	3	1	9							
*03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	239	1	1297	2	Y	-0-	8	1			5
							2525	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	782	1	5176	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	773	1	4267	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4490	-0-	-1121	-0-	733	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4434	-0-	-1735	-0-	864	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4140	-0-	-1432	-0-	631	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	1421	1	3842	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			Y	-0-					-0-
11	1830	N	725	-0-	-1105	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	1			Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					-0-
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	881	1	523	2	Y	-0-					-0-
							585	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	566	1	3156	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	2948	-0-	-1822	-0-	444	1	2504	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	489	1	3857	2	N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	726	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	576	1	3761	2	N	-0-					-0-
*03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	581	1	4071	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	883	1	7344	2	N	12					187
							13	9									
11	8070	X	7892	-0-	-178	-0-	854	1	7010	2	N	25					212
							28	9									
12	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	883	1	8644	2	N	7					219
							8	9									
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	883	1	7894	2	N	13					232
							14	9									
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	797	1	7389	2	N	8					240
							9	9									
*03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	883	1	8708	2	N	12					252
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			Y	-0-					53
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			Y	-0-					53
12	7657	X	7331	-0-	-326	-0-	7279	3	52	9	Y	47	47	1			53
01	8029	X	6820	-0-	-1209	-0-	6820	3			Y	-0-					53
02	7252	X	6271	-0-	-981	-0-	6271	3			Y	-0-					53
03	7905	X	7725	-0-	-180	-0-	7725	3			Y	-0-					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

10	14B DENY		853	-0-	853	853	853	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		751	-0-	751	1604	751	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1046	-0-	1046	2650	1046	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		711	-0-	711	3361	711	3			N	-0-					-0-
02	3566	X	205	-0-	-3361	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

10	12214	X	11764	-0-	-450	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	11635	-0-	-185	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	11829	-0-	-292	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
01	12307	X	9624	-0-	-2683	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
02	11116	X	4895	-0-	-6221	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	12028	X	8906	-0-	-3122	-0-	8906	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

10	9579	X	9018	-0-	-561	-0-	9018	3			Y	-0-					53
11	9210	X	8848	-0-	-362	-0-	8848	3			Y	-0-					53
12	9517	X	9256	-0-	-261	-0-	9204	3	52	9	Y	47	47	1			53
01	9238	X	9211	-0-	-27	-0-	9211	3			Y	-0-					53
02	8260	X	7557	-0-	-703	-0-	7557	3			Y	-0-					53
03	9145	X	7643	-0-	-1502	-0-	7643	3			Y	-0-					53

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

10	8525	X	7837	-0-	-688	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7547	-0-	-643	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7717	-0-	-436	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7728	-0-	-301	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6917	-0-	-167	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7646	-0-	-197	-0-	7646	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

10	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	3245	-0-	-1825	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4014	-0-	-977	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
*03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

10	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8826	-0-	-174	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	7912	-0-	-684	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	8803	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	15518	-0-	-385	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
11	15570	X	13529	-0-	-2041	-0-	13529	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	13890	-0-	-2199	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
01	15748	X	14390	-0-	-1358	-0-	14390	3			N	-0-					-0-
02	14028	X	12594	-0-	-1434	-0-	12594	3			N	-0-					-0-
03	15531	X	13830	-0-	-1701	-0-	13830	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					29
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					29
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6173	3	6	9	Y	5	29	1			5
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			Y	-0-					5
02	5264	X	4512	-0-	-752	-0-	4497	3	15	9	Y	14					19
03	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	4995	3	11	9	Y	10					29

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

10	7347	X	6879	-0-	-468	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6173	-0-	-1027	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6515	-0-	-739	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	6028	-0-	-328	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

10	14601	X	13995	-0-	-606	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	11617	-0-	-2183	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
12	14260	X	12763	-0-	-1497	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	12046	-0-	-2307	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	11800	-0-	-1164	-0-	11800	3			N	-0-					-0-
03	13981	X	12770	-0-	-1211	-0-	12770	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

10	9486	X	9375	-0-	-111	-0-	9375	3			Y	-0-					53
11	9180	X	8784	-0-	-396	-0-	8784	3			Y	-0-					53
12	9517	X	9145	-0-	-372	-0-	9046	3	99	9	Y	90	90	1			53
01	9517	X	8542	-0-	-975	-0-	8542	3			Y	-0-					53
02	8596	X	8083	-0-	-513	-0-	8083	3			Y	-0-					53
03	9362	X	8501	-0-	-861	-0-	8501	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

10	10044	X	9864	-0-	-180	-0-	9864	3			Y	-0-					59
11	9750	X	9576	-0-	-174	-0-	9576	3			Y	-0-					59
12	10075	X	9569	-0-	-506	-0-	9459	3	110	9	Y	100	100	1			59
01	10075	X	9040	-0-	-1035	-0-	9040	3			Y	-0-					59
02	8988	X	8399	-0-	-589	-0-	8399	3			Y	-0-					59
03	9889	X	9061	-0-	-828	-0-	9061	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5918	-0-	-189	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5173	-0-	-399	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	5755	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4769	-0-	-501	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4063	-0-	-893	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4521	-0-	-966	-0-	4521	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8521	-0-	-748	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
*03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	857	1	11269	2	N	-0-					229
11	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	854	1	11032	2	N	-0-					229
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	862	1	7503	2	N	-0-					229
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	883	1	5630	2	N	-0-					229
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	490	1	5603	2	N	-0-					229
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					229

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
10	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	1319	1	5983	2	N	-0-					67
11	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	1277	1	5472	2	N	-0-					67
12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	1319	1	6143	2	N	237					304
							261	9									
01	7316	X	2652	-0-	-4664	-0-	1319	1	1330	2	N	3	165	1	11	5	131
							3	9									
02	6608	X	4829	-0-	-1779	-0-	1192	1	3637	2	N	-0-					131
03	7316	X	5666	-0-	-1650	-0-	1319	1	4347	2	N	-0-					131

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9419	-0-	-687	-0-	248	1	9171	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9326	-0-	-274	-0-	235	1	9091	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8977	-0-	-323	-0-	227	1	8750	2	N	-0-					-0-
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	242	1	9490	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8688	-0-	-20	-0-	205	1	8483	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9592	-0-	-49	-0-	232	1	9360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	278	-0-	-5891	-0-	278	1			N	-0-					-0-
11	5970	X	2855	-0-	-3115	-0-	264	1	2591	2	N	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	394	1	7974	2	N	-0-					-0-
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	367	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	318	1	6239	2	N	-0-					-0-
*03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	304	1	5438	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					-0-
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	877	1	7485	2	N	-0-					-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	628	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	681	1	5990	2	N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	717	1	5718	2	N	-0-					-0-
*03	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1216	1	6454	2	N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	1876	-0-	-2092	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1908	-0-	-1932	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2973	-0-	-654	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2269	-0-	-699	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6030	-0-	-900	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	5408	-0-	-1598	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	4964	-0-	-1763	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5209	-0-	-811	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8089	3	33	9	Y	30					30
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7832	3	43	9	Y	39					69
12	7502	X	9	-0-	-7493	-0-	6	3	3	9	Y	3	63	1			9
01	8184	X	7661	-0-	-523	-0-	7661	3			Y	-0-					9
02	7364	X	6953	-0-	-411	-0-	6953	3			Y	-0-					9
03	8153	X	7589	-0-	-564	-0-	7589	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4412	3	33	9	Y	30					30
11	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4222	3	43	9	Y	39					69
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	3	63	1			9
01	4495	X	3959	-0-	-536	-0-	3959	3			Y	-0-					9
02	4004	X	3973	-0-	-31	-0-	3973	3			Y	-0-					9
*03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					9

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3733	-0-	-1537	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	2475	-0-	-2145	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	1882	-0-	-2799	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	1367	-0-	-2725	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	1518	-0-	-2178	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7709	3	33	9	Y	30					30
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7418	3	43	9	Y	39					69
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	3	63	1			9
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			Y	-0-					9
02	7000	X	6492	-0-	-508	-0-	6492	3			Y	-0-					9
03	7750	X	7070	-0-	-680	-0-	7070	3			Y	-0-					9

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	4396	-0-	-6609	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
01	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
02	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
*03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	372	1	2281	2	N	3	1	8			203
							5637	3	3	9							
11	8490	X	7423	-0-	-1067	-0-	310	1	2030	2	N	3					206
							5080	3	3	9							
12	8773	X	7679	-0-	-1094	-0-	311	1	2742	2	N	11					217
							4614	3	12	9							
01	8773	X	6938	-0-	-1835	-0-	334	1	2339	2	N	22	5	1			234
							4241	3	24	9							
02	7868	X	6513	-0-	-1355	-0-	308	1	2231	2	N	9					243
							3964	3	10	9							
03	8308	X	7503	-0-	-805	-0-	304	1	2432	2	N	30	1	1			272
							4734	3	33	9							

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

10	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6425	-0-	-271	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6624	-0-	-72	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5754	-0-	-210	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	6222	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

10	9021	X	7871	-0-	-1150	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7927	-0-	-713	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	8205	-0-	-630	-0-	8205	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	8122	-0-	-713	-0-	8122	3			Y	-0-					-0-
02	7840	X	7295	-0-	-545	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7941	-0-	-243	-0-	7941	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	229	1	1149	2	N	-0-					10
							2840	3									
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	1028	2	N	-0-					10
							2572	3									
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	195	1	764	2	N	-0-					10
							1285	3									
01	4154	X	3628	-0-	-526	-0-	105	1	1252	2	N	-0-	1	1			9
							2271	3									
*02	3752	X	3238	-0-	-514	-0-	195	1	1095	2	N	2	1	1			10
							1946	3	2	9							
03	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	219	1	1306	2	N	-0-	6	1			4
							2541	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	3765	3			N	-0-					-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
10	5580	X	2760	-0-	-2820	-0-	480	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
11	5400	X	2146	-0-	-3254	-0-	336	1	657	2	Y	-0-					-0-
							1153	3									
12	4650	X	2800	-0-	-1850	-0-	364	1	1480	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
01	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	590	1	2305	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	522	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							783	3									
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	538	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							1717	3									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	57	1	14281	2	N	-0-					379
11	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					379
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11674	2	9	9	N	8					387
01	13361	X	6622	-0-	-6739	-0-	199	1	6423	2	N	-0-					387
02	12068	X	8444	-0-	-3624	-0-	8444	2			N	-0-					387
03	13361	X	6651	-0-	-6710	-0-	740	1	5908	2	N	3	181	1			209
							3	9									

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
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	629	1	2336	2	N	-0-					1
							4016	3									
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	588	1	1920	2	N	-0-					1
							4580	3									
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	601	1	2263	2	N	-0-					1
							4358	3									
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	574	1	2568	2	N	-0-					1
							3688	3									
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	569	1	2078	2	N	-0-					1
							3495	3									
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	537	1	889	2	N	-0-					1
							2279	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

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
10	7688	X	6931	-0-		-757	-0-	511 4059	1 3	2361	2	N	-0-					1
11	7440	X	6639	-0-		-801	-0-	457 4356	1 3	1826	2	N	-0-					1
12	7378	X	6802	-0-		-576	-0-	465 4171	1 3	2166	2	N	-0-					1
01	7161	X	6754	-0-		-407	-0-	478 3700	1 3	2576	2	N	-0-					1
02	6841	X	6841	-0-		-0-	-0-	492 3982	1 3	2367	2	N	-0-					1
03	6944	X	5527	-0-		-1417	-0-	611 3536	1 3	1380	2	N	-0-					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. 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
10	6665	X	5237	-0-		-1428	-0-	620 33	1 9	4584	2	N	30					60
11	6450	X	5188	-0-		-1262	-0-	600 59	1 9	4529	2	N	54					114
12	6572	X	4953	-0-		-1619	-0-	620 56	1 9	4277	2	N	51					165
01	6014	X	1326	-0-		-4688	-0-	620 8	1 9	698	2	N	7					172
02	5432	X	3165	-0-		-2267	-0-	560 11	1 9	2594	2	N	10					182
*03	5851	X	5851	-0-		-0-	-0-	620 48	1 9	5183	2	N	44	186	1			40

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

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
10	4619	X	4385	-0-		-234	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4211	-0-		-229	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4335	-0-		-191	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4170	-0-		-201	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3775	-0-		-173	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4279	-0-		-92	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2480	X	2228	-0-		-252	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-		-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2193	-0-		-349	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1590	-0-		-766	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	899	-0-		-1621	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	1431	-0-		-1359	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	3627	X	3620	-0-		-7	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3369	-0-		-141	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2487	-0-		-1140	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2741	-0-		-535	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2099	-0-		-1528	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 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
10	8587	X	8178	-0-	-409	-0-	746	1	2733	2	N	-0-					1
							4699	3									
11	8310	X	8051	-0-	-259	-0-	765	1	2152	2	N	-0-					1
							5134	3									
12	8587	X	6484	-0-	-2103	-0-	714	1	1972	2	N	-0-					1
							3798	3									
01	8587	X	5975	-0-	-2612	-0-	681	1	2173	2	N	-0-					1
							3121	3									
02	7504	X	5359	-0-	-2145	-0-	646	1	1757	2	N	-0-					1
							2956	3									
03	8308	X	6595	-0-	-1713	-0-	740	1	1644	2	N	-0-					1
							4211	3									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

10	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6087	-0-	-363	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6365	-0-	-83	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5664	-0-	-48	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6166	-0-	-127	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

10	9238	X	9049	-0-	-189	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8775	-0-	-587	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	9028	-0-	-148	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7890	-0-	-314	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8620	-0-	-432	-0-	8620	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

10	13268	X	12572	-0-	-696	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	11972	-0-	-418	-0-	11972	3			N	-0-					-0-
12	12772	X	12282	-0-	-490	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	12503	-0-	-362	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
02	11620	X	11252	-0-	-368	-0-	11252	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	12081	-0-	-505	-0-	12081	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

10	6200	X	5336	-0-	-864	-0-	383	1	4953	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5089	-0-	-1091	-0-	373	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4895	-0-	-1491	-0-	387	1	4508	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4628	-0-	-1076	-0-	402	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4197	-0-	-703	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4815	-0-	-517	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	4922	3			N	-0-					64
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					64
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					64
01	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4767	3			N	-0-					64
02	4844	X	4351	-0-	-493	-0-	4351	3			N	-0-					64
03	5363	X	4972	-0-	-391	-0-	4972	3			N	-0-					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
10	5332	X	1729	-0-	-3603	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1573	-0-	-1487	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2138	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2520	X	1894	-0-	-626	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-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
10	5239	X	3752	-0-	-1487	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4084	-0-	-956	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4420	-0-	-633	-0-	4420	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3766	-0-	-602	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5965	-0-	-5	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5962	-0-	-176	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5379	-0-	-193	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5615	-0-	-554	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	8876	3			Y	-0-					84
11	8700	X	8582	-0-	-118	-0-	8582	3			Y	-0-					84
12	8990	X	8833	-0-	-157	-0-	8732	3	101	9	Y	92	92	1			84
01	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	8337	3			Y	-0-					84
02	8148	X	7966	-0-	-182	-0-	7966	3			Y	-0-					84
03	8866	X	8675	-0-	-191	-0-	8579	3	96	9	Y	87	87	1			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
10	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4373	-0-	-427	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4375	-0-	-554	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3922	-0-	-474	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	9455	X	9016	-0-	-439	-0-	9016	3			Y	-0-					90
11	9150	X	8783	-0-	-367	-0-	8783	3			Y	-0-					90
12	9176	X	8638	-0-	-538	-0-	8530	3	108	9	Y	98	98	1			90
01	9021	X	7864	-0-	-1157	-0-	7864	3			Y	-0-					90
02	8204	X	7749	-0-	-455	-0-	7749	3			Y	-0-					90
03	9083	X	8707	-0-	-376	-0-	8605	3	102	9	Y	93	93	1			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
10	11160	X	10211	-0-	-949	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	9543	-0-	-1167	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
12	10633	X	9927	-0-	-706	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9793	-0-	-530	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
02	9324	X	8891	-0-	-433	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	9822	3			N	-0-					-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
10	2945	X	849	-0-	-2096	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2888	-0-	-708	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2645	-0-	-951	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2698	-0-	-74	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2815	3			N	-0-					-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
10	6603	X	5131	-0-	-1472	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5119	-0-	-671	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5382	-0-	-43	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4735	-0-	-53	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-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
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	348	1	2160	2	N	-0-					1
							3714	3									
11	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	317	1	1180	2	N	-0-					1
							2814	3									
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	366	1	1965	2	N	-0-					1
							3784	3									
01	7905	X	4960	-0-	-2945	-0-	361	1	1888	2	N	-0-					1
							2711	3									
02	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	361	1	2243	2	N	-0-					1
							3774	3									
03	6231	X	5205	-0-	-1026	-0-	387	1	1352	2	N	1					2
							3465	3	1	9							

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 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
10	9734	X	8372	-0-	-1362	-0-	421	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8092	-0-	-1328	-0-	413	1	7679	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8070	-0-	-1199	-0-	434	1	7636	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8125	-0-	-431	-0-	430	1	7695	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7345	-0-	-383	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 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
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10343	-0-	-247	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10099	-0-	-844	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10070	-0-	-1586	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8779	-0-	-1749	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10238	-0-	-1418	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9329	-0-	-1056	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
12	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8555	-0-	-993	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7964	-0-	-1080	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7488	-0-	-2525	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	5315	-0-	-775	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	12165	-0-	-979	-0-	529	1	11636	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11784	-0-	-936	-0-	528	1	11256	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12161	-0-	-332	-0-	530	1	11631	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11405	-0-	-747	-0-	543	1	10862	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	10073	-0-	-931	-0-	500	1	9573	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10770	-0-	-1413	-0-	538	1	10232	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	519	1	11312	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	11644	-0-	-1616	-0-	500	1	11144	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	12281	-0-	-274	-0-	530	1	11751	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11666	-0-	-176	-0-	543	1	11123	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10081	-0-	-783	-0-	484	1	9597	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10919	-0-	-1109	-0-	522	1	10397	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9340	-0-	-611	-0-	653	1	8687	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8389	-0-	-1241	-0-	624	1	7765	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8299	-0-	-1652	-0-	636	1	7663	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	7582	-0-	-2090	-0-	625	1	6957	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	6361	-0-	-2375	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7552	-0-	-1779	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 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
10	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	433	1	9476	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9906	-0-	-324	-0-	436	1	9470	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10415	-0-	-32	-0-	464	1	9951	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	7363	-0-	-3084	-0-	415	1	6948	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8816	-0-	-424	-0-	348	1	8468	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9762	-0-	-468	-0-	459	1	9303	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					16
11	11940	X	10871	-0-	-1069	-0-	473	1	10398	2	Y	-0-					16
12	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1312	1	12438	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	1710	1	13213	2	Y	-0-					-0-
02	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	1379	1	13153	2	Y	-0-					-0-
*03	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1560	1	12039	2	Y	-0-					-0-

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
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1360	1	7425	2	Y	-0-					16
11	4890	X	4322	-0-	-568	-0-	243	1	4079	2	Y	-0-					16
12	7626	X	5643	-0-	-1983	-0-	495	1	5148	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	8866	X	4232	-0-	-4634	-0-	517	1	3715	2	Y	-0-					-0-
02	8008	X	4510	-0-	-3498	-0-	341	1	4169	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	6864	-0-	-1909	-0-	460	1	6404	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	7982	-0-	-1783	-0-	345	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7494	-0-	-1416	-0-	341	1	7153	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7567	-0-	-1640	-0-	331	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	6881	-0-	-1923	-0-	339	1	6542	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6767	-0-	-765	-0-	313	1	6454	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7229	-0-	-738	-0-	350	1	6879	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	555	1	1676	2	N	-0-					1
							2881	3									
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	522	1	1312	2	N	-0-					1
							3129	3									
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	559	1	2045	2	N	-0-					1
							3938	3									
01	5425	X	5332	-0-	-93	-0-	552	1	1962	2	N	-0-					1
							2818	3									
02	4900	X	3973	-0-	-927	-0-	488	1	1299	2	N	-0-					1
							2186	3									
03	5115	X	3004	-0-	-2111	-0-	501	1	703	2	N	-0-					1
							1800	3									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8157	-0-	-363	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8228	-0-	-576	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	7605	-0-	-1199	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	6391	-0-	-1225	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	6688	-0-	-1744	-0-	6688	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	4979	-0-	-4228	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	3705	-0-	-4635	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	5203	-0-	-3291	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	5545	-0-	-2825	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6407	-0-	-789	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
*03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
*03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5796	-0-	-924	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6031	-0-	-665	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	5917	-0-	-996	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5125	-0-	-1119	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6053	-0-	-860	-0-	6053	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9996	-0-	-947	-0-	9996	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9598	-0-	-662	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9820	-0-	-348	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	9666	-0-	-471	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8781	-0-	-375	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	9611	-0-	-371	-0-	9611	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	310	1	960	2	N	-0-					33
							2371	3									
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	484	1	1059	2	N	-0-					33
							2650	3									
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	534	1	1652	2	N	-0-					33
							2780	3									
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	573	1	1360	2	N	-0-	1	1			32
							2465	3									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	542	1	1381	2	N	82	76	1			38
							2453	3	90	9							
*03	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	488	1	1144	2	N	93	106	1			25
							2228	3	102	9							

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9878	-0-	-724	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9409	-0-	-1001	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9786	-0-	-971	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9171	-0-	-1586	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8933	-0-	-335	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8918	-0-	-971	-0-	8918	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	16771	X	16102	-0-	-669	-0-	16102	3			N	-0-					-0-
11	16410	X	14639	-0-	-1771	-0-	14639	3			N	-0-					-0-
12	16957	X	16114	-0-	-843	-0-	16114	3			N	-0-					-0-
01	16585	X	16123	-0-	-462	-0-	16123	3			N	-0-					-0-
02	14980	X	5763	-0-	-9217	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
03	16089	X	12877	-0-	-3212	-0-	12877	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9513	-0-	-128	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	9166	-0-	-351	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
02	8848	X	7970	-0-	-878	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	7585	-0-	-2211	-0-	7585	3			N	-0-					-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
10	6665	X	1922	-0-	-4743	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	4509	-0-	-1791	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5888	-0-	-498	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5475	-0-	-911	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
*03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-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
10	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	9151	-0-	-89	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	9057	-0-	-305	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8722	-0-	-795	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	8260	-0-	-336	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8606	-0-	-911	-0-	8606	3			N	-0-					-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
10	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8998	-0-	-362	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9329	-0-	-219	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	9010	-0-	-383	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8047	-0-	-437	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	8778	3			N	-0-					-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
10	10230	X	9234	-0-	-996	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	9019	-0-	-521	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	8771	-0-	-901	-0-	8771	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	9144	-0-	-342	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	8231	-0-	-197	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9133	-0-	-198	-0-	9133	3			N	-0-					-0-

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
10	11284	X	10366	-0-	-918	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	9992	-0-	-688	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9927	-0-	-830	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
02	9548	X	8981	-0-	-567	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	8487	-0-	-1867	-0-	8487	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 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
10	10013	X	9771	-0-	-242	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9348	-0-	-342	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	8763	-0-	-1126	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	9041	-0-	-817	-0-	9041	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	4404	-0-	-4416	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9761	-0-	-4	-0-	9761	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

10	7161	X	7126	-0-	-35	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
12	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
02	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6251	-0-	-1871	-0-	6251	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

10	13609	X	13207	-0-	-402	-0-	13207	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12605	-0-	-565	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	12888	-0-	-442	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	12722	-0-	-577	-0-	12722	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	11328	-0-	-628	-0-	11328	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12531	-0-	-675	-0-	12531	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

10	7006	X	6104	-0-	-902	-0-	696	1	1558	2	N	-0-					37
							3850	3									
11	6870	X	5903	-0-	-967	-0-	653	1	1499	2	N	-0-					37
							3751	3									
12	7099	X	5652	-0-	-1447	-0-	668	1	1857	2	N	1					38
							3126	3	1	9							
01	7099	X	5797	-0-	-1302	-0-	696	1	1812	2	N	3	5	1			36
							3286	3	3	9							
02	5908	X	5344	-0-	-564	-0-	695	1	1660	2	N	36	56	1			16
							2949	3	40	9							
*03	6107	X	5900	-0-	-207	-0-	795	1	1712	2	N	55	41	1			30
							3332	3	61	9							

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

10	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5344	-0-	-686	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5303	-0-	-959	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4571	-0-	-1085	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

10	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	129	1	8382	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7004	-0-	-976	-0-	126	1	6878	2	N	-0-					-0-
12	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	136	1	8217	2	N	-0-					-0-
01	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	122	1	10546	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6010	-0-	-1690	-0-	127	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6894	-0-	-1631	-0-	140	1	6754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 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
10	5890	X	5767	-0-	-123	-0-	5767	3			Y	-0-					112
11	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5717	3			Y	-0-					112
12	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	5673	3	20	9	Y	18	111	1			19
01	5952	X	5305	-0-	-647	-0-	5305	3			Y	-0-					19
02	5348	X	4861	-0-	-487	-0-	4804	3	57	9	Y	52					71
03	5921	X	5395	-0-	-526	-0-	5350	3	45	9	Y	41					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
10	9734	X	8707	-0-	-1027	-0-	496	1	2365	2	N	3					53
							5843	3	3	9							
11	9420	X	6846	-0-	-2574	-0-	412	1	1837	2	N	-0-					53
							4597	3									
12	9517	X	6612	-0-	-2905	-0-	417	1	2304	2	N	13					66
							3877	3	14	9							
01	9517	X	5438	-0-	-4079	-0-	336	1	1806	2	N	19	36	1			49
							3275	3	21	9							
*02	8568	X	6700	-0-	-1868	-0-	362	1	2267	2	N	40	34	1			55
							4027	3	44	9							
03	8711	X	7522	-0-	-1189	-0-	408	1	2407	2	N	21	36	1			40
							4684	3	23	9							

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
10	6231	X	33	-0-	-6198	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	5760	X	3179	-0-	-2581	-0-	457	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	886	1	6418	2	N	-0-					-0-
01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	825	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	734	1	5203	2	N	-0-					-0-
*03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	733	1	5606	2	N	-0-					-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
10	248	X	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					201
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					201
12	8122	X	256	-0-	-7866	-0-	256	1			N	-0-					201
01	5332	X	604	-0-	-4728	-0-	598	2	6	9	N	5					206
02	2772	X	2744	-0-	-28	-0-	797	1	1944	2	N	3					209
							3	9									
*03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	883	1	3756	2	N	4					213
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	528	2	N	3					32
							1304	3	3	9							
11	1680	X	1333	-0-	-347	-0-	107	1	350	2	N	-0-					32
							876	3									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	412	2	N	26					58
							694	3	29	9							
01	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	109	1	462	2	N	34	34	1			58
							837	3	37	9							
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	71	1	533	2	N	39	38	1			59
							948	3	43	9							
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	371	2	N	21	39	1			41
							722	3	23	9							

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

10	14B2 EXT		65	-0-	65	65	2	1	63	2	N	-0-					-0-
11	74	X	9	-0-	-65	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	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		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

10	8370	X	4192	-0-	-4178	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	5792	-0-	-2098	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-					-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			Y	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
*03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

10	6510	X	3937	-0-	-2573	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	3807	-0-	-2493	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3493	-0-	-63	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

10	6231	X	5463	-0-	-768	-0-	736	1	4727	2	Y	-0-					16
11	4860	X	3127	-0-	-1733	-0-	166	1	2961	2	Y	-0-					16
12	4929	X	3487	-0-	-1442	-0-	751	1	2736	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	6200	X	3458	-0-	-2742	-0-	176	1	3282	2	Y	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	634	1	5360	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	667	1	4625	2	Y	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4211	-0-	-1309	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5336	-0-	-368	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	1002	-0-	-4702	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3797	-0-	-879	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	684	-0-	-4493	-0-	684	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	10819	X	9259	-0-	-1560	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9673	-0-	-287	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9493	-0-	-799	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8742	-0-	-1395	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	7614	-0-	-1542	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	8452	-0-	-1530	-0-	8452	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					130
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					130
12	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					130
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					130
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					130
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					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
10	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	883	1	11224	2	N	3					78
							3	9									
11	8910	X	8584	-0-	-326	-0-	8570	2	14	9	N	13					91
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9742	2	19	9	N	17					108
01	10416	X	7218	-0-	-3198	-0-	7194	2	24	9	N	22					130
02	9408	X	6464	-0-	-2944	-0-	114	1	6336	2	N	13					143
							14	9									
03	10416	X	7339	-0-	-3077	-0-	883	1	6444	2	N	11					154
							12	9									

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
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					84
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					84
12	2170	X	4	-0-	-2166	-0-	4	2			N	-0-					84
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	399	1	4834	2	N	70					154
							77	9									
*02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8325	2	185	9	N	168	67	1			255
*03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9415	2	14	9	N	13					268

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
10	8804	X	8757	-0-	-47	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7847	-0-	-133	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	8152	-0-	-94	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	7664	-0-	-1450	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	6061	-0-	-2171	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	6841	-0-	-1901	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

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
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	9672	X	9139	-0-	-533	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	8950	-0-	-200	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9318	-0-	-106	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	8183	-0-	-329	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	8956	3			N	-0-					-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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-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
10	13764	X	11965	-0-	-1799	-0-	544	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	11938	-0-	-1382	-0-	549	1	11389	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12102	-0-	-1259	-0-	590	1	11512	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11598	-0-	-1112	-0-	569	1	11029	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	10720	-0-	-452	-0-	500	1	10220	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11313	-0-	-1025	-0-	559	1	10754	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7535	-0-	-122	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6363	-0-	-861	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7095	-0-	-903	-0-	7095	3			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11323	2	8	9	N	7					326
11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					326
12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10758	2	196	9	N	178	170	1			334
01	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11150	2	6	9	N	5					339
02	10024	X	6906	-0-	-3118	-0-	6905	2	1	9	N	1	167	1			173
*03	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	883	1	8587	2	N	21					194
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4120	2	33	9	Y	30	157	1			23
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4111	2	30	9	Y	27					50
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4908	2	37	9	Y	34					84
01	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	3559	2	28	9	Y	25					109
02	3864	X	3534	-0-	-330	-0-	3511	2	23	9	Y	21					130
03	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	3944	2	28	9	Y	25					155

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

10	7967	X	7387	-0-	-580	-0-	157	1	7230	2	N	-0-					-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	151	1	8208	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7495	-0-	-658	-0-	150	1	7345	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	4563	-0-	-3249	-0-	164	1	4399	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5849	-0-	-1963	-0-	131	1	5718	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	6691	-0-	-1958	-0-	146	1	6545	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

10	10447	X	9691	-0-	-756	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9444	-0-	-666	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	9541	-0-	-596	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
01	9920	X	9623	-0-	-297	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8606	-0-	-214	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	515	1	8431	2	Y	-0-					22
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	518	1	7879	2	Y	-0-					22
12	9765	X	8339	-0-	-1426	-0-	466	1	7873	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	9765	X	8209	-0-	-1556	-0-	497	1	7712	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7581	-0-	-539	-0-	442	1	7139	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7756	-0-	-1203	-0-	440	1	7316	2	Y	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

10	10664	X	10001	-0-	-663	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9699	-0-	-591	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9990	-0-	-550	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	9914	-0-	-378	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	8870	-0-	-258	-0-	8870	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9604	-0-	-409	-0-	9604	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

10	11129	X	10875	-0-	-254	-0-	10875	3			N	-0-					57
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					57
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	3			N	-0-					57
01	10881	X	10533	-0-	-348	-0-	10533	3			N	-0-					57
02	10024	X	9324	-0-	-700	-0-	9324	3			N	-0-					57
03	11098	X	10400	-0-	-698	-0-	10400	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		542	-0-	542	542	542	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		517	-0-	517	1059	517	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		481	-0-	481	1540	481	1			Y	-0-					-0-
*03	2077	X	537	-0-	-1540	-0-	537	1			Y	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

10	11439	X	5559	-0-	-5880	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
11	11070	X	5925	-0-	-5145	-0-	5925	3			Y	-0-					-0-
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	3			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7178	-0-	-324	-0-	7178	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5724	-0-	-100	-0-	5724	3			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5784	-0-	-354	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	213	3	121	9	Y	110	90	1			20
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					20
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					20
01	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					20
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					20
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					20

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

10	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	864	1	385	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	772	1	194	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	755	1	864	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
01	5735	X	988	-0-	-4747	-0-	655	1	259	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
02	5180	X	1506	-0-	-3674	-0-	726	1	564	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
03	1426	X	954	-0-	-472	-0-	694	1	123	2	Y	-0-					-0-
							137	3									

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	553	1	3522	2	N	-0-					1
							6056	3									
11	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	1514	1	2756	2	N	-0-					1
							6574	3									
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1582	1	3280	2	N	-0-					1
							6317	3									
01	6882	X	6824	-0-	-58	-0-	1543	1	2168	2	N	-0-					1
							3113	3									
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	1396	1	3024	2	N	-0-					1
							5087	3									
*03	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	1715	1	3314	2	N	-0-					1
							8489	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7574	2	9	9	N	8					70
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	854	1	7446	2	N	19					89
							21	9									
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	313	1	8338	2	N	25					114
							28	9									
01	8029	X	7870	-0-	-159	-0-	883	1	6965	2	N	20					134
							22	9									
02	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	541	1	10603	2	N	25					159
							28	9									
*03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11360	2	31	9	N	28					187

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
10	5208	X	5083	-0-	-125	-0-	5083	2			N	-0-					33
11	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	4502	2			N	-0-					33
12	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					33
01	5084	X	3812	-0-	-1272	-0-	3812	2			N	-0-					33
02	4592	X	3254	-0-	-1338	-0-	3254	2			N	-0-					33
03	5084	X	2790	-0-	-2294	-0-	2790	2			N	-0-					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
10	7254	X	5133	-0-	-2121	-0-	620	1	4513	2	N	-0-					27
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	140	1	7409	2	N	-0-					27
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					27
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					27
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					27
*03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					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
10	9300	X	5978	-0-	-3322	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	5781	-0-	-2109	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7152	-0-	-1001	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
*03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			N	-0-					-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
10	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3421	-0-	-1570	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3844	-0-	-664	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4326	-0-	-665	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

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
10	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12544	-0-	-116	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12352	-0-	-730	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12445	-0-	-637	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11137	-0-	-679	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
*03	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

10	8060	X	6499	-0-	-1561	-0-	6493	2	6	9	N	5					215
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6409	2	6	9	N	5	171	1			49
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6530	2	77	9	N	70					119
01	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	6365	2	37	9	N	34					153
02	5992	X	5528	-0-	-464	-0-	5498	2	30	9	N	27					180
03	6634	X	6011	-0-	-623	-0-	5978	2	33	9	N	30					210

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	751	1	3001	2	N	25					75
							28	9									
11	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	727	1	2588	2	N	27					102
							30	9									
12	3472	X	2947	-0-	-525	-0-	751	1	2174	2	N	20					122
							22	9									
01	3472	X	2571	-0-	-901	-0-	751	1	1798	2	N	20					142
							22	9									
02	3136	X	2404	-0-	-732	-0-	679	1	1704	2	N	19					161
							21	9									
03	3472	X	2598	-0-	-874	-0-	751	1	1829	2	N	16					177
							18	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

10	8556	X	6828	-0-	-1728	-0-	620	1	6177	2	N	28					134
							31	9									
11	7380	X	5179	-0-	-2201	-0-	600	1	4554	2	N	23					157
							25	9									
12	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	220	1	4258	2	N	10					167
							11	9									
01	6820	X	4438	-0-	-2382	-0-	4429	2	9	9	N	8					175
02	6160	X	5303	-0-	-857	-0-	560	1	4733	2	N	9	161	1			23
							10	9									
03	6820	X	5833	-0-	-987	-0-	620	1	5185	2	N	25					48
							28	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

10	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
11	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	12174	-0-	-2427	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	13317	-0-	-4074	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	10414	-0-	-5294	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	11122	-0-	-6269	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	1			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

10	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13510	3	121	9	Y	110	90	1			20
11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	3			Y	-0-					20
12	14942	X	14285	-0-	-657	-0-	14285	3			Y	-0-					20
01	15469	X	12956	-0-	-2513	-0-	12956	3			Y	-0-					20
02	13972	X	12150	-0-	-1822	-0-	12150	3			Y	-0-					20
03	14880	X	13067	-0-	-1813	-0-	13067	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

10	12214	X	10727	-0-	-1487	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10234	-0-	-1556	-0-	10234	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	10377	-0-	-1465	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	10121	-0-	-1442	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	9334	-0-	-522	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10168	-0-	-558	-0-	10168	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

10	14725	X	13861	-0-	-864	-0-	13861	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	13737	-0-	-153	-0-	13737	3			N	-0-					-0-
12	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	13683	-0-	-670	-0-	13683	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	12126	-0-	-838	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
03	14198	X	13453	-0-	-745	-0-	13453	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

10	9765	X	9381	-0-	-384	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	8879	-0-	-721	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	8970	-0-	-950	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	8752	-0-	-920	-0-	8752	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	7768	-0-	-968	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8416	-0-	-977	-0-	8416	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	3			N	-0-					-0-
11	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	19077	3			N	-0-					-0-
12	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	19449	3			N	-0-					-0-
01	20522	X	19014	-0-	-1508	-0-	19014	3			N	-0-					-0-
02	18536	X	16710	-0-	-1826	-0-	16710	3			N	-0-					-0-
03	19995	X	19101	-0-	-894	-0-	19101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 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
10	10726	X	9826	-0-	-900	-0-	9826	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9525	-0-	-1425	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	9583	-0-	-1732	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9744	-0-	-579	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
02	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9765	-0-	-93	-0-	9765	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 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
10	5766	X	5360	-0-	-406	-0-	126	1	5234	2	Y	-0-					-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	134	1	5158	2	Y	-0-					-0-
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	136	1	5684	2	Y	-0-					-0-
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	142	1	5337	2	Y	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	122	1	5032	2	Y	-0-					-0-
*03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	123	1	6162	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1498	1	9034	2	Y	-0-					16
11	8070	X	7552	-0-	-518	-0-	287	1	7265	2	Y	-0-					16
12	10788	X	10067	-0-	-721	-0-	1054	1	9013	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	10540	X	10161	-0-	-379	-0-	1166	1	8995	2	Y	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	910	1	8739	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9753	-0-	-787	-0-	906	1	8847	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	883	1	10354	2	N	164	170	1			234
							180	9									
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	854	1	9079	2	N	94	171	1			157
							103	9									
12	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	883	1	10087	2	N	115					272
							127	9									
01	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	883	1	8876	2	N	35	172	1			135
							39	9									
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	797	1	9324	2	N	87					222
							96	9									
*03	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	883	1	10269	2	N	274	353	1			143
							301	9									

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
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	826	1	4661	2	N	8					33
							9	9									
11	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	854	1	9034	2	N	12					45
							13	9									
12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	313	1	8212	2	N	13					58
							14	9									
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7621	2	21	9	N	19					77
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6365	2	13	9	N	12					89
03	6634	X	6170	-0-	-464	-0-	60	1	6101	2	N	8					97
							9	9									

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
10	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	5034	2	18	9	N	16					170
11	5160	X	3175	-0-	-1985	-0-	3164	2	11	9	N	10					180
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5825	2	29	9	N	26	175	1			31
01	5270	X	5113	-0-	-157	-0-	5091	2	22	9	N	20					51
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4610	2	18	9	N	16					67
*03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5089	2	11	9	N	10					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
11	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	10284	-0-	-2767	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	8476	-0-	-3648	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11313	-0-	-2110	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

10	8773	X	7553	-0-	-1220	-0-	213	1	7340	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7566	-0-	-864	-0-	202	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	207	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6097	-0-	-1467	-0-	203	1	5894	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5407	-0-	-1649	-0-	129	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	5783	-0-	-2029	-0-	126	1	5657	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

10	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7897	-0-	-1133	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	3869	-0-	-5586	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	3239	-0-	-5301	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	3625	-0-	-5830	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

10	9114	X	8470	-0-	-644	-0-	599	1	7871	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7855	-0-	-425	-0-	299	1	7556	2	N	-0-					-0-
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	481	1	7891	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7718	-0-	-745	-0-	326	1	7392	2	N	-0-					-0-
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	319	1	7528	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	53	1	7362	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

10	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					121
11	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					121
12	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					121
01	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14787	2	85	9	N	77					198
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13217	2	52	9	N	47					245
*03	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14419	2	7	9	N	6					251

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

10	10478	X	9381	-0-	-1097	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9188	-0-	-742	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9226	-0-	-818	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
01	9889	X	9236	-0-	-653	-0-	9236	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8038	-0-	-614	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	8927	-0-	-559	-0-	8927	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

10	2077	X	980	-0-	-1097	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1087	-0-	-2213	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	1851	-0-	-1559	-0-	91	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	808	-0-	-1083	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	680	-0-	-1028	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	644	-0-	-472	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 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
10	2697	X	1792	-0-	-905	-0-	142	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	603	-0-	-2397	-0-	102	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1600	-0-	-1500	-0-	156	1	1427	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
01	3286	X	61	-0-	-3225	-0-	61	1			Y	-0-					5
02	2968	X	1378	-0-	-1590	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-					5
*03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	Y	-0-					5

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
10	5518	X	717	-0-	-4801	-0-	717	2			Y	-0-					85
11	7140	X	2252	-0-	-4888	-0-	1021	1	1231	2	Y	-0-					85
12	7378	X	570	-0-	-6808	-0-	568	1	2	9	Y	2					87
01	5735	X	534	-0-	-5201	-0-	532	1	2	9	Y	2					89
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	600	1	4139	2	Y	13	45	1			57
							14	9									
*03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	736	1	5545	2	Y	6					63
							7	9									

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
10	8277	X	7225	-0-	-1052	-0-	7225	2			N	-0-					112
11	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	7329	2	68	9	N	62					174
12	7936	X	7236	-0-	-700	-0-	7178	2	58	9	N	53	176	1			51
01	7781	X	7212	-0-	-569	-0-	7140	2	72	9	N	65					116
02	6916	X	5646	-0-	-1270	-0-	5646	2			N	-0-					116
03	7657	X	3954	-0-	-3703	-0-	596	1	3305	2	N	48	164	1			-0-
							53	9									

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
10	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	837	1	6707	2	N	25					56
							28	9									
11	7950	X	6763	-0-	-1187	-0-	810	1	5936	2	N	15					71
							17	9									
12	7688	X	7146	-0-	-542	-0-	837	1	6300	2	N	8					79
							9	9									
01	7688	X	6235	-0-	-1453	-0-	837	1	5376	2	N	20					99
							22	9									
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	756	1	6534	2	N	22					121
							24	9									
*03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	837	1	7190	2	N	25					146
							28	9									

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
10	8184	X	7872	-0-	-312	-0-	7872	2			N	-0-					341
11	7800	X	7601	-0-	-199	-0-	7601	2			N	-0-					341
12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8265	2	1	9	N	1					342
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					342
02	7112	X	6797	-0-	-315	-0-	6797	2			N	-0-					342
*03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-	178	1			164

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
10	15035	X	13932	-0-	-1103	-0-	13930	2	2	9	N	2					58
11	14250	X	13603	-0-	-647	-0-	13594	2	9	9	N	8					66
12	14446	X	13831	-0-	-615	-0-	13810	2	21	9	N	19					85
01	14198	X	13924	-0-	-274	-0-	13902	2	22	9	N	20					105
02	12740	X	12324	-0-	-416	-0-	12306	2	18	9	N	16					121
03	14043	X	13399	-0-	-644	-0-	13385	2	14	9	N	13					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17732	X	9613	-0-	-8119	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8468	-0-	-4342	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12768	-0-	-469	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9450	-0-	-2082	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	4513	-0-	-5097	-0-	4513	2			N	-0-					-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
10	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
11	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9317	-0-	-3083	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	7898	-0-	-4626	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9229	-0-	-2083	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	9513	-0-	-3011	-0-	9513	2			N	-0-					-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
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					14
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					14
12	3286	X	71	-0-	-3215	-0-	26	2	44	3	N	1					15
							1	9									
01	527	X	23	-0-	-504	-0-	8	2	15	3	N	-0-	3	1			12
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-	1	1			11
							6	3									
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	7	1			4

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
10	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	131	1	5626	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5447	-0-	-373	-0-	127	1	5320	2	Y	-0-					-0-
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	139	1	5946	2	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	154	1	5515	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	125	1	5039	2	Y	-0-					-0-
*03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	114	1	6121	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	133	-0-	-2874	-0-	133	2			Y	-0-					16
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					16
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3760	-0-	-552	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4173	-0-	-601	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 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
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	280	1	1365	2	N	1					56
							3374	3	1	9							
11	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	274	1	1301	2	N	-0-					56
							3254	3									
12	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	299	1	1813	2	N	16					72
							3051	3	18	9							
01	5394	X	4687	-0-	-707	-0-	240	1	1574	2	N	17	39	1			50
							2854	3	19	9							
*02	4760	X	4410	-0-	-350	-0-	257	1	1488	2	N	20	30	1			40
							2643	3	22	9							
03	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	286	1	1450	2	N	12	27	1			25
							2823	3	13	9							

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
10	7316	X	4280	-0-	-3036	-0-	335	1	1451	2	N	-0-					-0-
							2494	3									
11	6750	X	2884	-0-	-3866	-0-	312	1	760	2	N	-0-					-0-
							1812	3									
12	5828	X	2314	-0-	-3514	-0-	322	1	681	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
01	5425	X	229	-0-	-5196	-0-	229	1			N	-0-					-0-
02	3920	X	1156	-0-	-2764	-0-	244	1	340	2	N	-0-					-0-
							572	3									
03	4278	X	2434	-0-	-1844	-0-	265	1	609	2	N	-0-					-0-
							1560	3									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9886	-0-	-251	-0-	202	1	9684	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9296	-0-	-4	-0-	199	1	9097	2	N	-0-					-0-
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	205	1	10515	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9683	-0-	-206	-0-	200	1	9483	2	N	-0-					-0-
02	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	167	1	9008	2	N	-0-					-0-
*03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	204	1	9850	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	157	1	4734	2	N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	145	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	149	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	145	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	143	1	1495	2	N	-0-					-0-
*03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	51	1	2810	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	649	1	11433	2	Y	-0-					-0-
11	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	729	1	10866	2	Y	-0-					-0-
12	11842	X	11697	-0-	-145	-0-	689	1	11008	2	Y	-0-					-0-
01	12090	X	10071	-0-	-2019	-0-	650	1	9421	2	Y	-0-					-0-
02	10920	X	8665	-0-	-2255	-0-	538	1	8127	2	Y	-0-					-0-
03	12090	X	8533	-0-	-3557	-0-	584	1	7949	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
10	5952	X	4343	-0-		-1609	-0-	251	1	1179	2	N	-0-					19
								2913	3									
11	5880	X	4133	-0-		-1747	-0-	234	1	1113	2	N	-0-					19
								2786	3									
12	6076	X	4419	-0-		-1657	-0-	255	1	1552	2	N	-0-					19
								2612	3									
01	6014	X	4180	-0-		-1834	-0-	248	1	1398	2	N	-0-	6	1			13
								2534	3									
*02	4424	X	3848	-0-		-576	-0-	217	1	1307	2	N	2	3	1			12
								2322	3	2	9							
03	4340	X	4125	-0-		-215	-0-	244	1	1317	2	N	-0-	8	1			4
								2564	3									

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. 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
10	8711	X	60	-0-		-8651	-0-	60	2			Y	-0-					77
11	8430	X	176	-0-		-8254	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					77
12	6603	X	2559	-0-		-4044	-0-	15	1	2542	2	Y	2					79
								2	9									
01	4185	X	1164	-0-		-3021	-0-	83	1	1079	2	Y	2					81
								2	9									
02	2180	X	2180	-0-		-0-	-0-	317	1	1850	2	Y	12	41	1			52
								13	9									
*03	2344	X	2344	-0-		-0-	-0-	255	1	2083	2	Y	5					57
								6	9									

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. 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
10	12214	X	81	-0-		-12133	-0-	81	2			Y	-0-					187
11	11820	X	3	-0-		-11817	-0-	3	1			Y	-0-					187
12	14477	X	1203	-0-		-13274	-0-	10	1	1189	2	Y	4					191
								4	9									
01	10261	X	418	-0-		-9843	-0-	9	1	402	2	Y	6					197
								7	9									
02	1176	X	1176	-0-		-0-	-0-	7	1	1138	2	Y	28	99	1			126
								31	9									
*03	1005	X	1005	-0-		-0-	-0-	132	1	859	2	Y	13					139
								14	9									

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. 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
10	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					16
11	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	1946	2	9	9	Y	8					24
12	2332	X	2332	-0-		-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					24
01	2604	X	2309	-0-		-295	-0-	2306	2	3	9	Y	3					27
02	2352	X	1978	-0-		-374	-0-	1955	2	23	9	Y	21					48
03	2418	X	1889	-0-		-529	-0-	1889	2			Y	-0-					48

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. 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
10	11222	X	10168	-0-		-1054	-0-	10159	2	9	9	N	8					49
11	10740	X	9439	-0-		-1301	-0-	9420	2	19	9	N	17					66
12	10912	X	9264	-0-		-1648	-0-	9242	2	22	9	N	20					86
01	10664	X	9765	-0-		-899	-0-	9659	2	106	9	N	96					182
02	9604	X	8877	-0-		-727	-0-	8792	2	85	9	N	77	175	1			84
03	10168	X	9791	-0-		-377	-0-	9780	2	11	9	N	10					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

10	8401	X	6006	-0-	-2395	-0-	354	1	3974	2	Y	-0-					-0-
							1678	3									
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	96	1	2406	2	Y	-0-					-0-
							4223	3									
12	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	118	1	5073	2	Y	-0-					-0-
							3276	3									
01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	624	1	6099	2	Y	-0-					-0-
							1736	3									
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	492	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							1975	3									
*03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	293	1	3603	2	Y	-0-					-0-
							4033	3									

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	660	1	2493	2	Y	-0-					-0-
							1052	3									
11	4350	X	2521	-0-	-1829	-0-	418	1	763	2	Y	-0-					-0-
							1340	3									
12	4495	X	589	-0-	-3906	-0-	349	1	146	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
01	4526	X	589	-0-	-3937	-0-	365	1	174	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	4088	X	522	-0-	-3566	-0-	326	1	142	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
03	4216	X	576	-0-	-3640	-0-	355	1	104	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

10	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	349	1	1428	2	N	-0-					1
							2455	3									
11	4560	X	3690	-0-	-870	-0-	379	1	978	2	N	-0-					1
							2333	3									
12	4681	X	3764	-0-	-917	-0-	247	1	1202	2	N	-0-					1
							2315	3									
01	4650	X	3256	-0-	-1394	-0-	318	1	1206	2	N	-0-					1
							1732	3									
02	3976	X	3298	-0-	-678	-0-	310	1	1114	2	N	-0-					1
							1874	3									
03	4247	X	3256	-0-	-991	-0-	439	1	791	2	N	-0-					1
							2026	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	383	1	1419	2	N	-0-					1
							2439	3									
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	474	1	1272	2	N	-0-					1
							3035	3									
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	445	1	1507	2	N	-0-					1
							2902	3									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	524	1	1667	2	N	-0-					1
							2394	3									
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	488	1	1620	2	N	-0-					1
							2726	3									
*03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	590	1	1434	2	N	-0-					1
							3673	3									

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
10	5115	X	4132	-0-	-983	-0-	617	1	1293	2	N	-0-					1
							2222	3									
11	4770	X	3942	-0-	-828	-0-	574	1	995	2	N	-0-					1
							2373	3									
12	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	564	1	1352	2	N	-0-					1
							2605	3									
01	4929	X	4146	-0-	-783	-0-	568	1	1469	2	N	-0-					1
							2109	3									
02	3808	X	3641	-0-	-167	-0-	568	1	1146	2	N	-0-					1
							1927	3									
03	4123	X	2200	-0-	-1923	-0-	484	1	482	2	N	-0-					1
							1234	3									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		7340	-0-	7340	7340	36	1	7304	2	Y	-0-					-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
10	12183	X	11887	-0-	-296	-0-	11887	2			Y	-0-					-0-
11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			Y	-0-					-0-
12	11749	X	11498	-0-	-251	-0-	11498	2			Y	-0-					-0-
01	11873	X	11751	-0-	-122	-0-	11751	2			Y	-0-					-0-
02	10976	X	10341	-0-	-635	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-
03	12152	X	8702	-0-	-3450	-0-	26	1	8676	2	Y	-0-					-0-

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
10	7626	X	7513	-0-	-113	-0-	7500	2	13	9	N	12					106
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8268	2	31	9	N	28					134
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8199	2	30	9	N	27					161
01	7843	X	7761	-0-	-82	-0-	7730	2	31	9	N	28					189
02	7756	X	6779	-0-	-977	-0-	6753	2	26	9	N	24					213
03	8587	X	7504	-0-	-1083	-0-	7479	2	25	9	N	23					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	19282	X	17702	-0-	-1580	-0-	17702	3			N	-0-					-0-
11	18330	X	16943	-0-	-1387	-0-	16943	3			N	-0-					-0-
12	18476	X	17406	-0-	-1070	-0-	17406	3			N	-0-					-0-
01	18011	X	17077	-0-	-934	-0-	17077	3			N	-0-					-0-
02	16268	X	15060	-0-	-1208	-0-	15060	3			N	-0-					-0-
03	17701	X	16280	-0-	-1421	-0-	16280	3			N	-0-					-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
10	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	279	1	1824	2	N	-0-					1
							3137	3									
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	411	1	1677	2	N	-0-					1
							4000	3									
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	372	1	1936	2	N	-0-					1
							3729	3									
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	375	1	2211	2	N	-0-					1
							3175	3									
02	5012	X	4930	-0-	-82	-0-	321	1	1718	2	N	-0-					1
							2891	3									
*03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	436	1	1611	2	N	-0-					1
							4128	3									

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
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	395	1	5186	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	886	-0-	-2924	-0-	208	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	21	-0-	-3916	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	393	1	4785	2	Y	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	398	1	5078	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	319	1	4761	2	Y	-0-					-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
10	2170	X	931	-0-	-1239	-0-	251	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	141	1	5440	2	Y	-0-					-0-
12	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	617	1	9840	2	Y	64	43	1			21
							70	9									
01	5828	X	2662	-0-	-3166	-0-	208	1	2454	2	Y	-0-					21
02	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	493	1	8304	2	Y	-0-					21
*03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	545	1	7350	2	Y	-0-					21

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
10	17949	X	13384	-0-	-4565	-0-	707	1	12677	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	12284	-0-	-766	-0-	945	1	11339	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	767	1	8125	2	Y	61	41	1			20
							67	9									
01	13392	X	8379	-0-	-5013	-0-	513	1	7866	2	Y	-0-					20
02	12096	X	9329	-0-	-2767	-0-	646	1	8683	2	Y	-0-					20
03	13392	X	11014	-0-	-2378	-0-	734	1	10280	2	Y	-0-					20

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
10	3503	X	722	-0-	-2781	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	972	-0-	-1758	-0-	62	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	640	-0-	-352	-0-	64	1	569	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	713	X	700	-0-	-13	-0-	89	1	611	2	Y	-0-					2
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	178	1	878	2	Y	-0-					2
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					2

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
10	6479	X	6353	-0-	-126	-0-	269	1	6084	2	N	-0-					3
11	6690	X	6346	-0-	-344	-0-	259	1	6087	2	N	-0-					3
12	6913	X	6584	-0-	-329	-0-	269	1	6315	2	N	-0-					3
01	6913	X	5223	-0-	-1690	-0-	207	1	5016	2	N	-0-					3
02	5936	X	5038	-0-	-898	-0-	211	1	4827	2	N	-0-					3
03	6572	X	5528	-0-	-1044	-0-	252	1	5263	2	N	12					15
							13	9									

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
10	4836	X	3971	-0-	-865	-0-	187	1	3784	2	N	-0-					3
11	4680	X	3747	-0-	-933	-0-	181	1	3566	2	N	-0-					3
12	4774	X	3849	-0-	-925	-0-	187	1	3662	2	N	-0-					3
01	4774	X	4169	-0-	-605	-0-	189	1	3980	2	N	-0-					3
02	3808	X	3428	-0-	-380	-0-	159	1	3269	2	N	-0-					3
*03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	178	1	3880	2	N	8					11
							9	9									

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
10	4867	X	4638	-0-	-229	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4607	-0-	-12	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
*03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6295	-0-	-773	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5890	-0-	-589	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6243	-0-	-50	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5317	-0-	-535	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5194	-0-	-1285	-0-	5194	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	353	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	113	1	4239	2	N	-0-					-0-
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	279	1	6856	2	N	-0-					-0-
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	270	1	7122	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	260	1	6149	2	N	-0-					-0-
*03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	44	1	6045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6509	-0-	-931	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6190	-0-	-614	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
*03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	12953	-0-	-749	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	12268	-0-	-812	-0-	12268	3			N	-0-					-0-
12	13268	X	12752	-0-	-516	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
01	12989	X	12743	-0-	-246	-0-	12743	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	11401	-0-	-331	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	12307	-0-	-651	-0-	12307	3			N	-0-					-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
10	9331	X	9072	-0-	-259	-0-	9066	2	6	9	N	5					215
11	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					215
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					215
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					215
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					215
*03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9301	2	10	9	N	9					224

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
10	13020	X	10873	-0-	-2147	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	10558	-0-	-1682	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	10771	-0-	-1567	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	10557	-0-	-1068	-0-	10557	3			N	-0-					-0-
02	10024	X	7645	-0-	-2379	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	9346	-0-	-1566	-0-	9346	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	17294	-0-	-1647	-0-	17294	3			N	-0-					-0-
11	18090	X	16495	-0-	-1595	-0-	16495	3			N	-0-					-0-
12	18197	X	16875	-0-	-1322	-0-	16875	3			N	-0-					-0-
01	17732	X	16476	-0-	-1256	-0-	16476	3			N	-0-					-0-
02	15624	X	14624	-0-	-1000	-0-	14624	3			N	-0-					-0-
03	17298	X	15772	-0-	-1526	-0-	15772	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4646	-0-	-686	-0-	4592	2	54	9	N	49	179	1			169
11	5100	X	4198	-0-	-902	-0-	4145	2	53	9	N	48					217
12	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4741	2	107	9	N	97					314
01	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	4560	2	34	9	N	31	170	1	43	5	132
02	4284	X	3981	-0-	-303	-0-	3890	2	91	9	N	83					215
*03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4819	2	85	9	N	77	158	1			134

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
10	13144	X	11824	-0-	-1320	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11396	-0-	-1024	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11585	-0-	-1032	-0-	11585	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	11423	-0-	-946	-0-	11423	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10431	-0-	-545	-0-	10431	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	11401	-0-	-410	-0-	11401	3			N	-0-					-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
10	12555	X	12487	-0-	-68	-0-	12472	2	15	9	N	14					149
11	12150	X	11835	-0-	-315	-0-	11835	2			N	-0-					149
12	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					149
01	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13065	2	9	9	N	8					157
02	11452	X	11248	-0-	-204	-0-	11236	2	12	9	N	11					168
*03	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					168

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	861	1	2200	2	N	-0-					1
							3782	3									
11	7530	X	5346	-0-	-2184	-0-	942	1	1301	2	N	-0-					1
							3103	3									
12	7781	X	5263	-0-	-2518	-0-	870	1	1501	2	N	-0-					1
							2892	3									
01	7781	X	5599	-0-	-2182	-0-	1005	1	1886	2	N	-0-					1
							2708	3									
02	6720	X	4962	-0-	-1758	-0-	834	1	1539	2	N	-0-					1
							2589	3									
03	6851	X	2191	-0-	-4660	-0-	638	1	436	2	N	-0-					1
							1117	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

10	8680	X	2704	-0-	-5976	-0-	468	1	2236	2	N	-0-					200
11	7680	X	272	-0-	-7408	-0-	272	1			N	-0-					200
12	7657	X	5533	-0-	-2124	-0-	453	1	5063	2	N	15					215
							17	9									
01	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	136	1	12391	2	N	71					286
							78	9									
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8041	2	34	9	N	31					317
*03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8056	2	37	9	N	34	159	1	76	5	116

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

10	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	883	1	11316	2	N	-0-					43
11	6810	X	4350	-0-	-2460	-0-	854	1	3496	2	N	-0-					43
12	7037	X	883	-0-	-6154	-0-	883	1			N	-0-					43
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	883	1	8344	2	N	-0-					43
02	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	797	1	13864	2	N	-0-					43
*03	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	883	1	14260	2	N	-0-					43

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	85	1	7827	2	N	5					169
							6	9									
11	7140	X	6752	-0-	-388	-0-	6752	2			N	-0-					169
12	7316	X	5890	-0-	-1426	-0-	5890	2			N	-0-					169
01	7905	X	6757	-0-	-1148	-0-	6757	2			N	-0-					169
02	7140	X	6364	-0-	-776	-0-	6364	2			N	-0-					169
03	7905	X	6820	-0-	-1085	-0-	6797	2	23	9	N	21					190

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

10	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17535	2	1	9	N	1					19
11	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					19
12	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					19
01	17546	X	16704	-0-	-842	-0-	16704	2			N	-0-					19
02	17640	X	15135	-0-	-2505	-0-	15135	2			N	-0-					19
03	19530	X	15751	-0-	-3779	-0-	15751	2			N	-0-					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
10	14849	X	8396	-0-	-6453	-0-	151	1	8245	2	N	-0-			96
11	13620	X	11201	-0-	-2419	-0-	148	1	11053	2	N	-0-			96
12	14074	X	10426	-0-	-3648	-0-	10426	2			N	-0-			96
01	14508	X	9982	-0-	-4526	-0-	9982	2			N	-0-			96
02	13104	X	8443	-0-	-4661	-0-	8443	2			N	-0-			96
03	11563	X	7977	-0-	-3586	-0-	7977	2			N	-0-			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
10	6231	X	4200	-0-	-2031	-0-	697	1	3503	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	4532	-0-	-1438	-0-	711	1	3821	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4294	-0-	-1751	-0-	582	1	3712	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	733	1	4418	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4715	-0-	-269	-0-	635	1	4080	2	N	-0-			-0-
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	716	1	4459	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	680	1	6245	2	N	-0-			-0-
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	693	1	6328	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6249	-0-	-137	-0-	736	1	5513	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	6097	-0-	-289	-0-	730	1	5367	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5229	-0-	-539	-0-	654	1	4575	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	695	1	5078	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	700	1	5559	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5545	-0-	-485	-0-	688	1	4857	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	4859	-0-	-1372	-0-	731	1	4128	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	4754	-0-	-1508	-0-	695	1	4059	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4558	-0-	-1098	-0-	598	1	3960	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5078	-0-	-1184	-0-	651	1	4427	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	599	1	123	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	543	1	100	2	Y	-0-			-0-
							176	3							
12	682	X	563	-0-	-119	-0-	494	1	42	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
01	775	X	502	-0-	-273	-0-	502	1			Y	-0-			-0-
02	756	X	460	-0-	-296	-0-	460	1			Y	-0-			-0-
03	837	X	584	-0-	-253	-0-	584	1			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	1069	1	4005	2	Y	-0-			-0-
							1691	3							
11	6330	X	5794	-0-	-536	-0-	734	1	1836	2	Y	-0-			-0-
							3224	3							
12	6541	X	6117	-0-	-424	-0-	779	1	3243	2	Y	-0-			-0-
							2095	3							
01	6758	X	5143	-0-	-1615	-0-	1123	1	3129	2	Y	-0-			-0-
							891	3							
02	6104	X	4192	-0-	-1912	-0-	855	1	2412	2	Y	-0-			-0-
							925	3							
03	6758	X	3554	-0-	-3204	-0-	699	1	1347	2	Y	-0-			-0-
							1508	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	858	1	4082	2	Y	-0-					-0-
							1723	3									
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	526	1	2341	2	Y	-0-					-0-
							4110	3									
12	7719	X	2176	-0-	-5543	-0-	415	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
01	7874	X	5421	-0-	-2453	-0-	821	1	3581	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									
02	7112	X	6138	-0-	-974	-0-	724	1	3914	2	Y	-0-					-0-
							1500	3									
*03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	723	1	3328	2	Y	-0-					-0-
							3725	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	328	1	5774	2	Y	-0-					7
11	5100	X	5022	-0-	-78	-0-	382	1	4640	2	Y	-0-					7
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	436	1	4958	2	Y	-0-					7
01	6107	X	5086	-0-	-1021	-0-	361	1	4723	2	Y	2					9
							2	9									
02	5516	X	5181	-0-	-335	-0-	300	1	4878	2	Y	3					12
							3	9									
03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	329	1	5267	2	Y	-0-	4	1			8

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

10	7161	X	7079	-0-	-82	-0-	402	1	6677	2	Y	-0-					8
11	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	389	1	5246	2	Y	-0-					8
12	6975	X	5821	-0-	-1154	-0-	436	1	5385	2	Y	-0-					8
01	7130	X	5094	-0-	-2036	-0-	364	1	4723	2	Y	6					14
							7	9									
02	6440	X	5917	-0-	-523	-0-	306	1	5608	2	Y	3					17
							3	9									
03	7068	X	6077	-0-	-991	-0-	361	1	5715	2	Y	1	9	1			9
							1	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

10	9300	X	9115	-0-	-185	-0-	493	1	8621	2	Y	1					8
							1	9									
11	9000	X	7837	-0-	-1163	-0-	513	1	7324	2	Y	-0-					8
12	8587	X	8035	-0-	-552	-0-	580	1	7455	2	Y	-0-					8
01	8928	X	7728	-0-	-1200	-0-	543	1	7178	2	Y	6					14
							7	9									
02	8064	X	7673	-0-	-391	-0-	473	1	7197	2	Y	3					17
							3	9									
03	8928	X	7966	-0-	-962	-0-	474	1	7491	2	Y	1	9	1			9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	311	1	5403	2	Y	-0-					7
11	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	366	1	4653	2	Y	-0-					7
12	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	418	1	4502	2	Y	-0-					7
01	5704	X	4471	-0-	-1233	-0-	328	1	4141	2	Y	2					9
							2	9									
02	5152	X	4685	-0-	-467	-0-	262	1	4420	2	Y	3					12
							3	9									
03	5704	X	4896	-0-	-808	-0-	276	1	4619	2	Y	1	5	1			8
							1	9									

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
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					9
11	4770	X	4752	-0-	-18	-0-	4752	2			N	-0-					9
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					9
01	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	4827	2	2	9	N	2					11
02	4788	X	4573	-0-	-215	-0-	4571	2	2	9	N	2					13
*03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	349	1	5194	2	N	9					22
							10	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	278	1	1209	2	N	3	18	1			17
							2988	3	3	9							
11	4890	X	3622	-0-	-1268	-0-	257	1	961	2	N	-0-					17
							2404	3									
12	4929	X	3484	-0-	-1445	-0-	329	1	1176	2	N	-0-	6	1			11
							1979	3									
01	4929	X	3693	-0-	-1236	-0-	245	1	1226	2	N	-0-	3	1			8
							2222	3									
02	4396	X	3390	-0-	-1006	-0-	203	1	1148	2	N	-0-	7	1			1
							2039	3									
03	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	247	1	1236	2	N	1					2
							2407	3	1	9							

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
10	7440	X	6186	-0-	-1254	-0-	381	1	1668	2	N	14	32	1			34
							4122	3	15	9							
11	7080	X	5806	-0-	-1274	-0-	354	1	1556	2	N	4					38
							3892	3	4	9							
12	6882	X	6355	-0-	-527	-0-	374	1	2222	2	N	17	19	1			36
							3740	3	19	9							
01	6727	X	6200	-0-	-527	-0-	322	1	2088	2	N	3	19	1			20
							3787	3	3	9							
*02	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	375	1	1849	2	N	22	30	1			12
							3285	3	24	9							
*03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	431	1	2268	2	N	11	2	1			21
							4416	3	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	338	1	1468	2	N	10	16	1			25
							3626	3	11	9							
11	5610	X	4982	-0-	-628	-0-	329	1	1323	2	N	16					41
							3312	3	18	9							
12	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	278	1	1894	2	N	2	21	1			22
							3187	3	2	9							
01	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	305	1	1820	2	N	26	18	1			30
							3301	3	29	9							
02	5236	X	4900	-0-	-336	-0-	335	1	1635	2	N	23	38	1			15
							2905	3	25	9							
03	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	369	1	1659	2	N	11	4	1			22
							3229	3	12	9							

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

10	15066	X	14392	-0-	-674	-0-	14372	2	20	9	N	18					273
11	14430	X	14137	-0-	-293	-0-	14098	2	39	9	N	35	174	1			134
12	14446	X	13965	-0-	-481	-0-	13932	2	33	9	N	30					164
01	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					164
02	13188	X	12685	-0-	-503	-0-	12517	2	168	9	N	153	183	1			134
03	14601	X	14024	-0-	-577	-0-	14007	2	17	9	N	15					149

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

10	14198	X	13263	-0-	-935	-0-	13226	2	37	9	Y	34	35	1			17
11	13740	X	12711	-0-	-1029	-0-	12660	2	51	9	Y	46	34	1			29
12	15097	X	12020	-0-	-3077	-0-	11989	2	31	9	Y	28	37	1			20
01	13795	X	7761	-0-	-6034	-0-	7708	2	53	9	Y	48	22	1			46
02	12152	X	10840	-0-	-1312	-0-	10785	2	55	9	Y	50	36	1			60
*03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13315	2	50	9	Y	45	92	1			13

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

10	9176	X	8326	-0-	-850	-0-	8326	2			N	-0-					33
11	8490	X	8057	-0-	-433	-0-	7984	2	73	9	N	66					99
12	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	8210	2			N	-0-					99
01	8618	X	8275	-0-	-343	-0-	8275	2			N	-0-					99
02	7532	X	7247	-0-	-285	-0-	7247	2			N	-0-					99
03	8339	X	7950	-0-	-389	-0-	7853	2	97	9	N	88					187

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	414	1	8149	2	N	-0-					-0-
11	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	393	1	10628	2	N	-0-					-0-
12	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	413	1	14368	2	N	-0-					-0-
01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	414	1	14396	2	N	-0-					-0-
02	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	364	1	11627	2	N	-0-					-0-
*03	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	414	1	12649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	403	1	2979	2	N	-0-					1
							5122	3									
11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	409	1	2566	2	N	-0-					1
							6121	3									
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	414	1	2907	2	N	-0-					1
							5600	3									
01	7285	X	4727	-0-	-2558	-0-	342	1	1800	2	N	-0-					1
							2585	3									
02	6580	X	5758	-0-	-822	-0-	326	1	2025	2	N	-0-					1
							3407	3									
*03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	370	1	2183	2	N	-0-					1
							5592	3									

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
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	620	1	8496	2	Y	47	44	1			23
							52	9									
11	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	600	1	8404	2	Y	52	43	1			32
							57	9									
12	9455	X	7390	-0-	-2065	-0-	120	1	7229	2	Y	37	41	1			28
							41	9									
01	9331	X	7186	-0-	-2145	-0-	7106	2	80	9	Y	73	32	1			69
02	8456	X	6511	-0-	-1945	-0-	560	1	5907	2	Y	40	51	1			58
							44	9									
03	9362	X	6565	-0-	-2797	-0-	620	1	5895	2	Y	45	90	1			13
							50	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	12801	-0-	-870	-0-	12801	2			N	-0-					179
11	13200	X	12422	-0-	-778	-0-	12422	2			N	-0-					179
12	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2			N	-0-					179
01	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					179
02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					179
*03	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	12916	2	92	9	N	84	169	1			94

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
10	12927	X	11973	-0-	-954	-0-	11904	2	69	9	N	63					183
11	12090	X	10665	-0-	-1425	-0-	10658	2	7	9	N	6					189
12	12400	X	10925	-0-	-1475	-0-	10908	2	17	9	N	15					204
01	12462	X	11128	-0-	-1334	-0-	10944	2	184	9	N	167	180	1			191
02	11256	X	8649	-0-	-2607	-0-	8618	2	31	9	N	28	175	1			44
03	11966	X	10897	-0-	-1069	-0-	10865	2	32	9	N	29					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	21197	2	87	9	Y	79					111
11	20910	X	20544	-0-	-366	-0-	20446	2	98	9	Y	89	118	1			82
12	21421	X	21032	-0-	-389	-0-	20915	2	117	9	Y	106	117	1			71
01	21421	X	20104	-0-	-1317	-0-	19995	2	109	9	Y	99	123	1			47
02	19236	X	18122	-0-	-1114	-0-	18025	2	97	9	Y	88					135
03	21297	X	19471	-0-	-1826	-0-	19408	2	63	9	Y	57	124	1			68

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4445	-0-	-949	-0-	883	1	3540	2	N	20					350
							22	9									
11	3300	X	2957	-0-	-343	-0-	854	1	2090	2	N	12					362
							13	9									
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	883	1	2820	2	N	17					379
							19	9									
01	5177	X	1951	-0-	-3226	-0-	883	1	1059	2	N	8	175	1	40	5	172
							9	9									
*02	4676	X	2639	-0-	-2037	-0-	2597	2	42	9	N	38					210
03	4433	X	2293	-0-	-2140	-0-	883	1	1397	2	N	12					222
							13	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	316	1	11699	2	N	-0-					-0-
11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	300	1	11721	2	N	-0-					-0-
12	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	315	1	9227	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11206	-0-	-822	-0-	316	1	10890	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9680	-0-	-1548	-0-	277	1	9403	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10356	-0-	-2075	-0-	316	1	10040	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	2597	-0-	-5277	-0-	394	1	2160	2	Y	39					58
							43	9									
11	7920	X	1527	-0-	-6393	-0-	381	1	1096	2	Y	45	61	1			42
							50	9									
12	8184	X	2890	-0-	-5294	-0-	387	1	2446	2	Y	52	59	1			35
							57	9									
01	7719	X	5136	-0-	-2583	-0-	272	1	4809	2	Y	50	61	1			24
							55	9									
02	6832	X	4394	-0-	-2438	-0-	356	1	3990	2	Y	44					68
							48	9									
*03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	403	1	7206	2	Y	50	62	1			56
							55	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4004	-0-	-1545	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4136	-0-	-1413	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	1319	1	2311	2	N	8					142
							9	9									
11	4440	X	1291	-0-	-3149	-0-	1277	1	14	9	N	13					155
12	4588	X	2283	-0-	-2305	-0-	1319	1	964	2	N	-0-					155
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1319	1	2985	2	N	30					185
							33	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1192	1	3505	2	N	20					205
							22	9									
*03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1319	1	4054	2	N	20					225
							22	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			10

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
10	9114	X	8393	-0-	-721	-0-	8373	2	20	9	N	18	179	1			200
11	8730	X	8213	-0-	-517	-0-	8180	2	33	9	N	30					230
12	9021	X	8686	-0-	-335	-0-	8635	2	51	9	N	46					276
01	8959	X	8501	-0-	-458	-0-	8456	2	45	9	N	41	174	1	15	5	128
02	7868	X	7596	-0-	-272	-0-	7555	2	41	9	N	37					165
03	8494	X	8439	-0-	-55	-0-	8398	2	41	9	N	37					202

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
10	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	288	1	1293	2	N	1	7	1			10
							3195	3	1	9							
11	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	288	1	1281	2	N	-0-					10
							3205	3									
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	289	1	1878	2	N	-0-	3	1			7
							3160	3									
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	312	1	1651	2	N	3	2	1			8
							2993	3	3	9							
02	4452	X	4324	-0-	-128	-0-	280	1	1439	2	N	44	32	1			20
							2557	3	48	9							
03	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	309	1	1534	2	N	22	4	1			38
							2985	3	24	9							

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
10	13082	X	11660	-0-	-1422	-0-	11601	2	59	9	Y	54	55	1			27
11	12660	X	11288	-0-	-1372	-0-	11208	2	80	9	Y	73	54	1			46
12	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12478	2	109	9	Y	99	65	1			80
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13810	2	83	9	Y	75	92	1			63
02	10948	X	10552	-0-	-396	-0-	10497	2	55	9	Y	50	47	1			66
03	11656	X	10794	-0-	-862	-0-	10746	2	48	9	Y	44	98	1			12

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
10	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8667	-0-	-1377	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8933	-0-	-615	-0-	211	1	8722	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9251	-0-	-1320	-0-	224	1	9027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9293	-0-	-1278	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9655	-0-	-35	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9618	-0-	-395	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8468	-0-	-548	-0-	200	1	8268	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9545	-0-	-437	-0-	231	1	9314	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4641	2	69	9	N	63					336
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4695	2	78	9	N	71					407
12	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4602	2	66	9	N	60	175	1			292
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5067	2	65	9	N	59	9	5			342
02	4452	X	3215	-0-	-1237	-0-	3178	2	37	9	N	34	166	1	6	5	204
03	4929	X	4285	-0-	-644	-0-	4221	2	64	9	N	58					262

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
10	13795	X	10577	-0-	-3218	-0-	10569	2	8	9	Y	7					161
11	13110	X	12502	-0-	-608	-0-	12500	2	2	9	Y	2					163
12	13485	X	12331	-0-	-1154	-0-	12331	2			Y	-0-					163
01	13485	X	12225	-0-	-1260	-0-	12217	2	8	9	Y	7	104	1			66
02	12068	X	10688	-0-	-1380	-0-	10647	2	41	9	Y	37					103
03	12927	X	11858	-0-	-1069	-0-	11774	2	84	9	Y	76	106	1			73

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
10	18011	X	13727	-0-	-4284	-0-	13674	2	53	9	Y	48	50	1			24
11	16560	X	13008	-0-	-3552	-0-	12951	2	57	9	Y	52	43	1			33
12	14694	X	13988	-0-	-706	-0-	13942	2	46	9	Y	42	43	1			32
01	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16493	2	83	9	Y	75	37	1			70
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12694	2	40	9	Y	36	51	1			55
03	13733	X	13582	-0-	-151	-0-	13534	2	48	9	Y	44	87	1			12

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	12624	-0-	-799	-0-	12624	3			N	-0-					-0-
11	12990	X	12001	-0-	-989	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	12593	-0-	-737	-0-	12593	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12440	-0-	-673	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
02	11788	X	11224	-0-	-564	-0-	11224	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	12226	-0-	-391	-0-	12226	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	90	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3484	-0-	-1316	-0-	88	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	90	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	78	1	3053	2	N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	119	1	4901	2	N	-0-					-0-
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	128	1	5165	2	N	-0-					-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
10	6200	X	5636	-0-	-564	-0-	255	1	5381	2	N	-0-					-0-
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	265	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	267	1	6514	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	223	1	5314	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5027	-0-	-797	-0-	183	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	177	1	5801	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

10	10633	X	9953	-0-	-680	-0-	462	1	3490	2	N	-0-					2
							6001	3									
11	11040	X	10290	-0-	-750	-0-	566	1	2872	2	N	-0-					2
							6852	3									
12	11408	X	10126	-0-	-1282	-0-	555	1	3271	2	N	-0-					2
							6300	3									
01	10974	X	7991	-0-	-2983	-0-	558	1	3051	2	N	-0-					2
							4382	3									
02	9604	X	7995	-0-	-1609	-0-	464	1	2808	2	N	-0-					2
							4723	3									
03	10633	X	8862	-0-	-1771	-0-	484	1	2352	2	N	1					3
							6025	3	1	9							

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	379	1	3069	2	N	-0-					1
							5276	3									
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	381	1	2593	2	N	-0-					1
							6185	3									
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	438	1	2719	2	N	-0-					1
							5237	3									
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	322	1	3389	2	N	-0-					1
							4868	3									
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	308	1	3130	2	N	-0-					1
							5265	3									
*03	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	361	1	2694	2	N	-0-					1
							6902	3									

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1018	1	4290	2	Y	-0-					-0-
							1811	3									
11	7380	X	7288	-0-	-92	-0-	663	1	2404	2	Y	-0-					-0-
							4221	3									
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	663	1	4553	2	Y	-0-					-0-
							2940	3									
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	1148	1	5431	2	Y	-0-					-0-
							1546	3									
02	6804	X	5708	-0-	-1096	-0-	783	1	3560	2	Y	-0-					-0-
							1365	3									
03	7533	X	6600	-0-	-933	-0-	757	1	2757	2	Y	-0-					-0-
							3086	3									

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

10	8680	X	6856	-0-	-1824	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5551	-0-	-2339	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3474	-0-	-3005	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	3301	-0-	-3829	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	2616	-0-	-3824	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3232	-0-	-3619	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	6096	2	N	-0-					-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	531	1	5039	2	N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	355	1	5604	2	N	-0-					-0-
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	210	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	523	1	4412	2	N	-0-					-0-
*03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	533	1	4731	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 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
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3493	-0-	-1622	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3355	-0-	-1405	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	4584	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	649	1	498	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	706	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			Y	-0-					-0-
02	1876	N	528	-0-	-1348	-0-	510	1	13	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	672	1	585	2	Y	-0-					-0-
							654	3									

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	152	1	6305	2	N	-0-					-0-
11	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	144	1	10659	2	N	-0-					-0-
12	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	152	1	15160	2	N	-0-					-0-
01	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	152	1	11831	2	N	-0-					-0-
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	134	1	11180	2	N	-0-					-0-
*03	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	152	1	11901	2	N	-0-					-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
10	9548	X	8395	-0-	-1153	-0-	521	1	7874	2	N	-0-					100
11	9510	X	9497	-0-	-13	-0-	91	1	9406	2	N	-0-					100
12	9827	X	6006	-0-	-3821	-0-	6006	2			N	-0-					100
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					100
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					100
03	9827	X	442	-0-	-9385	-0-	220	1	222	9	N	202	177	1			125

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3239	2	194	9	N	176	172	1			129
11	3570	X	2500	-0-	-1070	-0-	2450	2	50	9	N	45					174
12	3689	X	2606	-0-	-1083	-0-	2464	2	142	9	N	129	171	1			132
01	4557	X	2507	-0-	-2050	-0-	2467	2	40	9	N	36					168
02	4116	X	2027	-0-	-2089	-0-	1984	2	43	9	N	39	171	1			36
*03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3723	2	108	9	N	98					134

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9238	X	6883	-0-	-2355	-0-	208	1	2455	2	N	-0-					1
							4220	3									
11	8580	X	7051	-0-	-1529	-0-	215	1	2019	2	N	-0-					1
							4817	3									
12	8494	X	6314	-0-	-2180	-0-	205	1	2088	2	N	-0-					1
							4021	3									
01	8153	X	6428	-0-	-1725	-0-	247	1	2537	2	N	-0-					1
							3644	3									
02	6720	X	4894	-0-	-1826	-0-	273	1	1723	2	N	-0-					1
							2898	3									
*03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	324	1	1999	2	N	-0-					1
							5121	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

10	13082	X	12662	-0-	-420	-0-	12662	2			N	-0-					244
11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					244
12	12710	X	7734	-0-	-4976	-0-	7734	2			N	-0-					244
01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					244
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	-0-					244
03	12896	X	2805	-0-	-10091	-0-	285	1	2511	2	N	8	187	1			65
							9	9									

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

10	6262	X	6128	-0-	-134	-0-	6128	2			N	-0-					163
11	6420	X	5893	-0-	-527	-0-	5878	2	15	9	N	14					177
12	6634	X	5884	-0-	-750	-0-	5874	2	10	9	N	9					186
01	6479	X	4873	-0-	-1606	-0-	4864	2	9	9	N	8					194
02	5852	X	2567	-0-	-3285	-0-	2567	2			N	-0-					194
*03	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7305	2	9	9	N	8					202

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7670	-0-	-142	-0-	7670	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6706	-0-	-882	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7724	-0-	-677	-0-	7724	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

10	7409	X	6073	-0-	-1336	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4301	-0-	-1186	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5816	-0-	-260	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5038	-0-	-450	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
*03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

10	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	1294	1	10011	2	Y	-0-					-0-
							4226	3									
11	16080	X	14748	-0-	-1332	-0-	598	1	5135	2	Y	-0-					-0-
							9015	3									
12	16616	X	14221	-0-	-2395	-0-	579	1	8289	2	Y	-0-					-0-
							5353	3									
01	16182	X	13032	-0-	-3150	-0-	1286	1	9143	2	Y	-0-					-0-
							2603	3									
02	14616	X	12054	-0-	-2562	-0-	1086	1	7928	2	Y	-0-					-0-
							3040	3									
03	15531	X	13241	-0-	-2290	-0-	849	1	5847	2	Y	-0-					-0-
							6545	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7207	-0-	-1287	-0-	352	1	2521	2	N	-0-					2
							4334	3									
11	7740	X	7001	-0-	-739	-0-	312	1	1976	2	N	-0-					2
							4713	3									
12	7812	X	6848	-0-	-964	-0-	332	1	2227	2	N	-0-					2
							4289	3									
01	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	347	1	2773	2	N	-0-					2
							3982	3									
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	335	1	2620	2	N	-0-					2
							4408	3									
*03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	361	1	2175	2	N	-0-					2
							5572	3									

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	414	1	2955	2	N	-0-					1
							5080	3									
11	8850	X	8841	-0-	-9	-0-	412	1	2490	2	N	-0-					1
							5939	3									
12	9145	X	9137	-0-	-8	-0-	440	1	2972	2	N	-0-					1
							5725	3									
01	9145	X	8362	-0-	-783	-0-	418	1	3261	2	N	-0-					1
							4683	3									
02	8260	X	7060	-0-	-1200	-0-	320	1	2513	2	N	-0-					1
							4227	3									
03	9145	X	7471	-0-	-1674	-0-	426	1	1978	2	N	1					2
							5066	3	1	9							

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
10	9331	X	8714	-0-	-617	-0-	317	1	3088	2	N	-0-					2
							5309	3									
11	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	313	1	2541	2	N	-0-					2
							6061	3									
12	8959	X	8917	-0-	-42	-0-	317	1	2939	2	N	-0-					2
							5661	3									
01	8959	X	8610	-0-	-349	-0-	295	1	3413	2	N	-0-					2
							4902	3									
02	8316	X	8148	-0-	-168	-0-	288	1	2930	2	N	-0-					2
							4930	3									
03	9207	X	8807	-0-	-400	-0-	319	1	2383	2	N	-0-					2
							6105	3									

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	540	1	1427	2	N	11					39
							3526	3	12	9							
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	535	1	1314	2	N	24					63
							3288	3	26	9							
12	5022	X	3995	-0-	-1027	-0-	458	1	1310	2	N	20					83
							2205	3	22	9							
01	5518	X	4103	-0-	-1415	-0-	358	1	1328	2	N	7	70	1			20
							2409	3	8	9							
02	4984	X	4073	-0-	-911	-0-	353	1	1330	2	N	25					45
							2362	3	28	9							
03	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	390	1	1412	2	N	39	67	1			17
							2749	3	43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	666	1	1796	2	N	22					62
							4439	3	24	9							
11	8430	X	6701	-0-	-1729	-0-	703	1	1704	2	N	28					90
							4263	3	31	9							
12	8711	X	6934	-0-	-1777	-0-	757	1	2294	2	N	20					110
							3861	3	22	9							
01	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	540	1	2096	2	N	8	92	1			26
							3801	3	9	9							
02	6552	X	5204	-0-	-1348	-0-	428	1	1710	2	N	25					51
							3038	3	28	9							
*03	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	474	1	1838	2	N	38	71	1			18
							3577	3	42	9							

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
10	6665	X	5871	-0-	-794	-0-	255	1	5616	2	N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	252	1	5989	2	N	-0-					-0-
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	261	1	6658	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	264	1	5330	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4758	-0-	-1066	-0-	222	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4561	-0-	-1887	-0-	207	1	4354	2	N	-0-					-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
10	8277	X	8251	-0-	-26	-0-	533	1	7687	2	Y	28					157
							31	9									
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	527	1	8345	2	Y	55	139	1			73
							61	9									
12	8277	X	7162	-0-	-1115	-0-	479	1	6653	2	Y	27	14	1			86
							30	9									
01	8246	X	7141	-0-	-1105	-0-	424	1	6686	2	Y	28					114
							31	9									
02	8288	X	5443	-0-	-2845	-0-	296	1	5116	2	Y	28	55	1			87
							31	9									
03	9176	X	5325	-0-	-3851	-0-	323	1	4977	2	Y	23					110
							25	9									

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
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	485	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6266	-0-	-274	-0-	448	1	5818	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6586	-0-	-172	-0-	462	1	6124	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6081	-0-	-956	-0-	445	1	5636	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5871	-0-	-485	-0-	399	1	5472	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	2472	-0-	-4441	-0-	172	1	2300	2	N	-0-					-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
10	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	156	1	1425	2	N	4					28
							3521	3	4	9							
11	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	150	1	1340	2	N	-0-					28
							3354	3									
12	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	156	1	1857	2	N	1					29
							3124	3	1	9							
01	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	159	1	1742	2	N	4	1	1	4	5	28
							3158	3	4	9							
*02	4676	X	4640	-0-	-36	-0-	139	1	1621	2	N	-0-					28
							2880	3									
03	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	166	1	1661	2	N	2	12	1			18
							3233	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	167	1	1504	2	N	5					55
							3717	3	6	9							
11	5910	X	5355	-0-	-555	-0-	159	1	1482	2	N	5					60
							3708	3	6	9							
12	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	164	1	2007	2	N	2					62
							3378	3	2	9							
01	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	170	1	1702	2	N	16	2	1	4	5	72
							3086	3	18	9							
*02	5040	X	4289	-0-	-751	-0-	150	1	1490	2	N	2					74
							2647	3	2	9							
03	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	178	1	1720	2	N	2	41	1			35
							3347	3	2	9							

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
10	13485	X	11909	-0-	-1576	-0-	402	1	4231	2	N	2	2	8			2
							7274	3	2	9							
11	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	382	1	3945	2	N	-0-					2
							9410	3									
12	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	387	1	4753	2	N	-0-					2
							9155	3									
01	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	444	1	5192	2	N	-0-					2
							7458	3									
02	12824	X	10125	-0-	-2699	-0-	385	1	3631	2	N	-0-					2
							6109	3									
*03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	408	1	3964	2	N	1					3
							10156	3	1	9							

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
10	13702	X	12897	-0-	-805	-0-	481	1	4565	2	N	2	2	8			2
							7849	3	2	9							
11	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	472	1	4298	2	N	-0-					2
							10253	3									
12	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	489	1	5069	2	N	-0-					2
							9763	3									
01	13423	X	10867	-0-	-2556	-0-	439	1	4280	2	N	-0-					2
							6148	3									
02	13608	X	10712	-0-	-2896	-0-	434	1	3832	2	N	-0-					2
							6446	3									
*03	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	474	1	4446	2	N	1					3
							11389	3	1	9							

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
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	284	1	1962	2	N	-0-					1
							3374	3									
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	271	1	1663	2	N	-0-					1
							3967	3									
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	265	1	1693	2	N	-0-					1
							3261	3									
01	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	187	1	1838	2	N	-0-					1
							2640	3									
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	210	1	1713	2	N	-0-					1
							2882	3									
*03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	258	1	1320	2	N	-0-					1
							3383	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7158	-0-		-561	-0-		206	1	2557	2	N	-0-					1
									4395	3									
11	7470	X	7134	-0-		-336	-0-		197	1	2049	2	N	-0-					1
									4888	3									
12	7471	X	7080	-0-		-391	-0-		198	1	2352	2	N	-0-					1
									4530	3									
01	7254	X	7213	-0-		-41	-0-		214	1	2873	2	N	-0-					1
									4126	3									
02	6797	X	6797	-0-		-0-	-0-		196	1	2461	2	N	-0-					1
									4140	3									
*03	8958	X	8958	-0-		-0-	-0-		245	1	2446	2	N	-0-					1
									6267	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4598	-0-		-641	-0-		500	1	4084	2	Y	13					48
									14	9									
11	4680	X	4434	-0-		-246	-0-		476	1	3949	2	Y	8	37	1			19
									9	9									
12	4557	X	4310	-0-		-247	-0-		458	1	3838	2	Y	13					32
									14	9									
01	4619	X	4098	-0-		-521	-0-		399	1	3682	2	Y	15					47
									17	9									
02	4172	X	4078	-0-		-94	-0-		543	1	3518	2	Y	15	37	1			25
									17	9									
03	4588	X	4063	-0-		-525	-0-		551	1	3504	2	Y	7					32
									8	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3252	-0-		152	904		354	1	2884	2	Y	13					48
									14	9									
11	4551	X	3647	-0-		-904	-0-		269	1	3369	2	Y	8	37	1			19
									9	9									
12	4151	X	4151	-0-		-0-	-0-		368	1	3769	2	Y	13					32
									14	9									
01	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-		408	1	3684	2	Y	15					47
									17	9									
02	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-		543	1	3400	2	Y	15	37	1			25
									17	9									
*03	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-		571	1	3525	2	Y	7					32
									8	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-		657	1	5755	2	Y	13					48
									14	9									
11	6556	X	6556	-0-		-0-	-0-		650	1	5897	2	Y	8	37	1			19
									9	9									
12	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-		643	1	5869	2	Y	13					32
									14	9									
01	6417	X	5967	-0-		-450	-0-		594	1	5356	2	Y	15					47
									17	9									
02	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-		856	1	5610	2	Y	15	37	1			25
									17	9									
03	6789	X	6529	-0-		-260	-0-		891	1	5630	2	Y	7					32
									8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	425	1	4083	2	Y	13					48
							14	9									
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	490	1	3785	2	Y	8	37	1			19
							9	9									
12	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	483	1	3831	2	Y	13					32
							14	9									
01	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	417	1	3547	2	Y	15					47
							17	9									
02	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	522	1	3623	2	Y	15	37	1			25
							17	9									
03	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	587	1	3774	2	Y	7					32
							8	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	946	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							670	3									
11	3480	X	2095	-0-	-1385	-0-	745	1	490	2	Y	-0-					-0-
							860	3									
12	3596	X	2542	-0-	-1054	-0-	754	1	1086	2	Y	-0-					-0-
							702	3									
01	3565	X	2812	-0-	-753	-0-	881	1	1503	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
02	3052	X	2637	-0-	-415	-0-	803	1	1326	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
03	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	843	1	1019	2	Y	-0-					-0-
							1141	3									

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	1060	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
11	5250	X	4159	-0-	-1091	-0-	887	1	1187	2	Y	-0-					-0-
							2085	3									
12	5425	X	3908	-0-	-1517	-0-	904	1	1825	2	Y	-0-					-0-
							1179	3									
01	5425	X	3410	-0-	-2015	-0-	1119	1	1783	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
02	4704	X	3558	-0-	-1146	-0-	1043	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
*03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1032	1	1801	2	Y	-0-					-0-
							2016	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	13790	-0-	-2702	-0-	13700	2	90	9	Y	82	79	1			57
11	15960	X	12275	-0-	-3685	-0-	12208	2	67	9	Y	61	67	1			51
12	12989	X	12583	-0-	-406	-0-	12508	2	75	9	Y	68	55	1			64
01	12989	X	12449	-0-	-540	-0-	12369	2	80	9	Y	73	101	1			36
02	11732	X	10062	-0-	-1670	-0-	9993	2	69	9	Y	63	49	1			50
03	12989	X	11053	-0-	-1936	-0-	10950	2	103	9	Y	94	107	1			37

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
10	9796	X	7607	-0-	-2189	-0-	250	1	2118	2	N	5					37
							5233	3	6	9							
11	9480	X	7134	-0-	-2346	-0-	235	1	1968	2	N	6					43
							4924	3	7	9							
12	9734	X	7137	-0-	-2597	-0-	242	1	2569	2	N	2					45
							4324	3	2	9							
01	9734	X	7834	-0-	-1900	-0-	263	1	2687	2	N	11	3	1	4	5	49
							4872	3	12	9							
*02	8456	X	7225	-0-	-1231	-0-	235	1	2517	2	N	1					50
							4472	3	1	9							
*03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	282	1	2837	2	N	1	25	1			26
							5522	3	1	9							

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
10	6603	X	6456	-0-	-147	-0-	719	1	4034	2	Y	-0-					-0-
							1703	3									
11	6930	X	6617	-0-	-313	-0-	436	1	2243	2	Y	-0-					-0-
							3938	3									
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	463	1	4119	2	Y	-0-					-0-
							2660	3									
01	7037	X	6639	-0-	-398	-0-	819	1	4530	2	Y	-0-					-0-
							1290	3									
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	730	1	4029	2	Y	-0-					-0-
							1545	3									
*03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	629	1	3051	2	Y	-0-					-0-
							3415	3									

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
10	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-	654	1	2624	2	Y	-0-					-0-
							1108	3									
11	5400	X	3982	-0-	-1418	-0-	491	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							2224	3									
12	5363	X	3784	-0-	-1579	-0-	489	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
01	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	754	1	2789	2	Y	-0-					-0-
							794	3									
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	674	1	2597	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
03	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	561	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							1803	3									

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
10	10044	X	9492	-0-	-552	-0-	409	1	3340	2	N	-0-					2
							5743	3									
11	9420	X	9166	-0-	-254	-0-	361	1	2601	2	N	-0-					2
							6204	3									
12	9734	X	9421	-0-	-313	-0-	406	1	3081	2	N	-0-					2
							5934	3									
01	9734	X	9216	-0-	-518	-0-	426	1	3608	2	N	-0-					2
							5182	3									
02	8596	X	8161	-0-	-435	-0-	369	1	2905	2	N	-0-					2
							4887	3									
03	9486	X	8921	-0-	-565	-0-	388	1	2396	2	N	-0-					2
							6137	3									

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
10	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	244	1	1792	2	N	-0-					1
							3081	3									
11	5820	X	4888	-0-	-932	-0-	237	1	1374	2	N	-0-					1
							3277	3									
12	6014	X	3977	-0-	-2037	-0-	217	1	1285	2	N	-0-					1
							2475	3									
01	5580	X	3806	-0-	-1774	-0-	193	1	1483	2	N	-0-					1
							2130	3									
02	4620	X	2776	-0-	-1844	-0-	202	1	960	2	N	-0-					1
							1614	3									
03	5115	X	4234	-0-	-881	-0-	255	1	1117	2	N	-0-					1
							2862	3									

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
10	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	1012	1	2029	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
11	5370	X	4187	-0-	-1183	-0-	873	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							2111	3									
12	6913	X	4655	-0-	-2258	-0-	932	1	2262	2	Y	-0-					-0-
							1461	3									
01	6634	X	4418	-0-	-2216	-0-	1073	1	2604	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
02	4592	X	3712	-0-	-880	-0-	880	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							785	3									
03	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	913	1	1416	2	Y	-0-					-0-
							1585	3									

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
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	313	1	7624	2	N	72					147
							79	9									
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6999	2	64	9	N	58					205
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6930	2	37	9	N	34	192	1			47
01	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	6954	2	33	9	N	30					77
02	6524	X	5954	-0-	-570	-0-	5915	2	39	9	N	35					112
03	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	6367	2	23	9	N	21	83	1			50

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
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	575	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	494	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	485	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	542	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	427	1	794	2	Y	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	498	1	403	2	Y	-0-					-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
10	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	1786	1	15095	2	Y	-0-					-0-
11	13230	X	11887	-0-	-1343	-0-	1608	1	10279	2	Y	-0-					-0-
12	15903	X	11873	-0-	-4030	-0-	1426	1	10447	2	Y	-0-					-0-
01	18042	X	11582	-0-	-6460	-0-	1464	1	10118	2	Y	-0-					-0-
02	16296	X	11005	-0-	-5291	-0-	1298	1	9707	2	Y	-0-					-0-
03	16895	X	11130	-0-	-5765	-0-	1418	1	9712	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9685	2	72	9	N	65					215
11	9270	X	9262	-0-	-8	-0-	9259	2	3	9	N	3	170	1			48
12	9579	X	7484	-0-	-2095	-0-	7474	2	10	9	N	9					57
01	9889	X	6185	-0-	-3704	-0-	6174	2	11	9	N	10					67
02	8932	X	2719	-0-	-6213	-0-	2575	2	144	9	N	131					198
03	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					198

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
10	9610	X	4899	-0-	-4711	-0-	4898	2	1	9	N	1					73
11	8970	X	6149	-0-	-2821	-0-	6138	2	11	9	N	10					83
12	7874	X	6915	-0-	-959	-0-	6909	2	6	9	N	5					88
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6959	2	4	9	N	4					92
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7008	2	14	9	N	13					105
*03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8785	2	17	9	N	15					120

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
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	587	1	4713	2	Y	13					48
							14	9									
11	5010	X	5002	-0-	-8	-0-	553	1	4440	2	Y	8	37	1			19
							9	9									
12	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	499	1	4534	2	Y	13					32
							14	9									
01	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	474	1	4444	2	Y	15					47
							17	9									
02	4788	X	4690	-0-	-98	-0-	627	1	4046	2	Y	15	37	1			25
							17	9									
03	5301	X	4712	-0-	-589	-0-	661	1	4043	2	Y	7					32
							8	9									

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
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9182	2	33	9	N	30					133
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8782	2	66	9	N	60					193
12	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8803	2	41	9	N	37					230
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8408	2	55	9	N	50	162	1			118
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7447	2	59	9	N	54					172
*03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7936	2	64	9	N	58					230

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
10	12586	X	11957	-0-	-629	-0-	11956	2	1	9	N	1					171
11	12180	X	11373	-0-	-807	-0-	11367	2	6	9	N	5					176
12	12307	X	11596	-0-	-711	-0-	11577	2	19	9	N	17					193
01	12338	X	11653	-0-	-685	-0-	11642	2	11	9	N	10					203
02	11144	X	10034	-0-	-1110	-0-	10017	2	17	9	N	15	175	1			43
03	11966	X	8960	-0-	-3006	-0-	8958	2	2	9	N	2					45

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
10	18228	X	15831	-0-	-2397	-0-	15777	2	54	9	Y	49	58	1			34
11	17640	X	15279	-0-	-2361	-0-	15190	2	89	9	Y	81	59	1			56
12	17298	X	16089	-0-	-1209	-0-	15997	2	92	9	Y	84	66	1			74
01	17298	X	15668	-0-	-1630	-0-	15587	2	81	9	Y	74	111	1			37
02	14924	X	13486	-0-	-1438	-0-	13417	2	69	9	Y	63	50	1			50
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15738	2	103	9	Y	94	107	1			37

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
10	13516	X	13094	-0-	-422	-0-	13049	2	45	9	Y	41	40	1			29
11	12690	X	12379	-0-	-311	-0-	12290	2	89	9	Y	81	55	1			55
12	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13022	2	113	9	Y	103	65	1			93
01	13082	X	12894	-0-	-188	-0-	12747	2	147	9	Y	134	162	1			65
02	11816	X	11559	-0-	-257	-0-	11434	2	125	9	Y	114	89	1			90
03	13082	X	11072	-0-	-2010	-0-	10956	2	116	9	Y	105	151	1			44

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	728	1	6224	2	Y	-0-					-0-
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	839	1	6604	2	Y	-0-					-0-
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	889	1	6204	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	853	1	5829	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6090	-0-	-490	-0-	745	1	5345	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5978	-0-	-1307	-0-	818	1	5160	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

10	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					260
11	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	19130	2	24	9	N	22					282
12	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	19818	2	80	9	N	73					355
01	20026	X	18918	-0-	-1108	-0-	18885	2	33	9	N	30					385
02	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19298	2	19	9	N	17					402
*03	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20500	2	12	9	N	11					413

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

10	8773	X	5279	-0-	-3494	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	5819	-0-	-2731	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	4741	-0-	-4094	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
*03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

10	14260	X	13432	-0-	-828	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	11152	-0-	-2768	-0-	11152	3			N	-0-					-0-
12	14384	X	12824	-0-	-1560	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	12985	-0-	-1988	-0-	12985	3			N	-0-					-0-
02	13524	X	11910	-0-	-1614	-0-	11910	3			N	-0-					-0-
*03	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

10	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4813	-0-	-257	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4507	-0-	-391	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4202	-0-	-278	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: 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
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	288	1	5015	2	N	-0-					9
11	4380	X	3567	-0-	-813	-0-	236	1	3331	2	N	-0-					9
12	4526	X	2894	-0-	-1632	-0-	255	1	2639	2	N	-0-					9
01	5301	X	3287	-0-	-2014	-0-	202	1	3082	2	N	3					12
							3	9									
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	180	1	5392	2	N	3					15
							3	9									
*03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	369	1	5266	2	N	-0-	6	1			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
10	5766	X	236	-0-	-5530	-0-	52	1	184	2	N	-0-					30
11	5580	X	4269	-0-	-1311	-0-	137	1	4132	2	N	-0-					30
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	285	1	5710	2	N	-0-					30
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	377	1	5312	2	N	31					61
							34	9									
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	356	1	5460	2	N	14					75
							15	9									
*03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	352	1	5557	2	N	4	47	1			32
							4	9									

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
10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	476	1	8132	2	N	-0-					7
11	6540	X	6531	-0-	-9	-0-	439	1	6092	2	N	-0-					7
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	490	1	7388	2	N	-0-					7
01	7347	X	5751	-0-	-1596	-0-	481	1	5267	2	N	3					10
							3	9									
02	6636	X	5512	-0-	-1124	-0-	388	1	5121	2	N	3					13
							3	9									
03	7347	X	5032	-0-	-2315	-0-	325	1	4707	2	N	-0-	6	1			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
10	6324	X	4794	-0-	-1530	-0-	277	1	4516	2	N	1					7
							1	9									
11	5700	X	4124	-0-	-1576	-0-	185	1	3939	2	N	-0-					7
12	5518	X	4332	-0-	-1186	-0-	198	1	4134	2	N	-0-					7
01	4898	X	4021	-0-	-877	-0-	248	1	3769	2	N	4					11
							4	9									
02	4424	X	4143	-0-	-281	-0-	236	1	3904	2	N	3					14
							3	9									
03	4805	X	3357	-0-	-1448	-0-	228	1	3129	2	N	-0-	6	1			8

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
10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8521	2	6	9	N	5					165
11	8190	X	8137	-0-	-53	-0-	8124	2	13	9	N	12					177
12	8463	X	7839	-0-	-624	-0-	7830	2	9	9	N	8					185
01	8587	X	7789	-0-	-798	-0-	7776	2	13	9	N	12					197
02	7756	X	6796	-0-	-960	-0-	6789	2	7	9	N	6					203
03	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7157	2	8	9	N	7					210

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
10	14291	X	12313	-0-	-1978	-0-	12313	2			N	-0-					328
11	13680	X	12926	-0-	-754	-0-	12926	2			N	-0-					328
12	13857	X	12333	-0-	-1524	-0-	12329	2	4	9	N	4					332
01	12989	X	12848	-0-	-141	-0-	12831	2	17	9	N	15					347
02	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12203	2	9	9	N	8					355
03	13361	X	12549	-0-	-812	-0-	12535	2	14	9	N	13					368

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
10	17763	X	14915	-0-	-2848	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13978	-0-	-2252	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	13776	-0-	-2964	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	11425	-0-	-4726	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12585	-0-	-1555	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14039	-0-	-872	-0-	14039	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	13800	-0-	-243	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13450	-0-	-980	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13874	-0-	-1037	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12202	-0-	-2709	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13704	-0-	-184	-0-	13704	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	364	1	6753	2	N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	428	1	6031	2	N	-0-					-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	442	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	414	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	344	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	1766	-0-	-1985	-0-	136	1	1630	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	256	1	6120	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	249	1	5600	2	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	257	1	6328	2	N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	274	1	6472	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	268	1	6315	2	N	-0-					-0-
*03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	304	1	7184	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	261	-0-	-10837	-0-	261	1			Y	-0-					114
11	10740	X	978	-0-	-9762	-0-	964	1	14	9	Y	13					127
12	11966	X	3935	-0-	-8031	-0-	327	1	3608	2	Y	-0-					127
01	9269	X	1652	-0-	-7617	-0-	1646	2	6	9	Y	5					132
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	512	1	458	2	Y	118	135	1			115
							130	9									
*03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	623	1	892	2	Y	57					172
							63	9									

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	13808	-0-	-1196	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
11	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					-0-
12	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	3			N	-0-					-0-
01	14725	X	14318	-0-	-407	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
02	13608	X	12501	-0-	-1107	-0-	12501	3			N	-0-					-0-
03	15066	X	14201	-0-	-865	-0-	14201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	442	-0-	-11710	-0-	30	1	410	2	Y	2					151
							2	9									
11	11280	X	3756	-0-	-7524	-0-	225	1	3495	2	Y	33					184
							36	9									
12	11656	X	1326	-0-	-10330	-0-	36	1	1262	2	Y	25					209
							28	9									
01	8122	X	3264	-0-	-4858	-0-	3179	2	85	9	Y	77	179	1			107
02	3500	X	2394	-0-	-1106	-0-	114	1	2258	2	Y	20					127
							22	9									
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	218	1	4365	2	Y	46					173
							51	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

10	9765	X	2650	-0-	-7115	-0-	475	1	2175	2	Y	-0-					74
11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1364	1	8593	2	Y	8					82
							9	9									
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	573	1	7845	2	Y	-0-					82
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8860	2	3	9	Y	3					85
02	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	1201	1	8962	2	Y	-0-	49	1			36
*03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	1180	1	9341	2	Y	18					54
							20	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

10	15996	X	13844	-0-	-2152	-0-	13741	2	103	9	N	94	166	1			291
11	15030	X	13034	-0-	-1996	-0-	12994	2	40	9	N	36					327
12	15035	X	13040	-0-	-1995	-0-	13020	2	20	9	N	18					345
01	14787	X	13030	-0-	-1757	-0-	12989	2	41	9	N	37	152	1	80	5	150
02	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14693	2	26	9	N	24					174
*03	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15646	2	23	9	N	21					195

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

10	6231	X	4100	-0-	-2131	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3749	-0-	-815	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

10	18600	X	16128	-0-	-2472	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	16586	-0-	-694	-0-	16586	3			N	-0-					-0-
12	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	3			N	-0-					-0-
01	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	3			N	-0-					-0-
02	15484	X	15304	-0-	-180	-0-	15304	3			N	-0-					-0-
03	17143	X	16846	-0-	-297	-0-	16846	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

10	16368	X	15289	-0-	-1079	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	15250	-0-	-590	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15746	-0-	-622	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	13359	-0-	-2854	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13646	-0-	-634	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	14752	-0-	-996	-0-	14752	2			N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	775	1	6636	2	N	68					145
							75	9									
11	6540	X	6033	-0-	-507	-0-	750	1	5233	2	N	45					190
							50	9									
12	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	775	1	6647	2	N	23					213
							25	9									
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	775	1	7874	2	N	40					253
							44	9									
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	700	1	6163	2	N	26	171	1			108
							29	9									
*03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	775	1	7102	2	N	30					138
							33	9									

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

10	12059	X	11081	-0-	-978	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	3			N	-0-					-0-
12	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	3			N	-0-					-0-
01	11067	X	10648	-0-	-419	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9987	-0-	-1269	-0-	9987	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	10443	-0-	-2019	-0-	10443	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

10	7750	X	7305	-0-	-445	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5740	-0-	-1855	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6430	-0-	-430	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6305	-0-	-1042	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

10	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6579	-0-	-891	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6486	-0-	-1047	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5489	-0-	-1796	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5658	-0-	-922	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5988	-0-	-1204	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					8
11	9840	X	9531	-0-	-309	-0-	9531	2			N	-0-					8
12	10168	X	9410	-0-	-758	-0-	9410	2			N	-0-					8
01	10168	X	6663	-0-	-3505	-0-	6663	2			N	-0-					8
02	9184	X	7884	-0-	-1300	-0-	7884	2			N	-0-					8
03	10075	X	8754	-0-	-1321	-0-	8754	2			N	-0-					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
10	9455	X	8609	-0-	-846	-0-	8510	2	99	9	N	90					260
11	9030	X	8263	-0-	-767	-0-	8130	2	133	9	N	121	174	1			207
12	8680	X	8463	-0-	-217	-0-	8369	2	94	9	N	85	178	1			114
01	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	8283	2	78	9	N	71					185
02	7784	X	7243	-0-	-541	-0-	7144	2	99	9	N	90	162	1	40	5	73
03	8618	X	7883	-0-	-735	-0-	7741	2	142	9	N	129					202

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
10	9858	X	8565	-0-	-1293	-0-	8533	2	32	9	N	29					127
11	9600	X	8407	-0-	-1193	-0-	8393	2	14	9	N	13					140
12	9920	X	8524	-0-	-1396	-0-	8511	2	13	9	N	12					152
01	9765	X	6215	-0-	-3550	-0-	6204	2	11	9	N	10					162
02	7840	X	7125	-0-	-715	-0-	7125	2			N	-0-					162
03	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	8071	2	7	9	N	6					168

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
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	899	1	8556	2	N	49					327
							54	9									
11	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	870	1	9160	2	N	35					362
							39	9									
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	899	1	8971	2	N	20	195	1			187
							22	9									
01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	899	1	7649	2	N	15					202
							17	9									
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	812	1	8046	2	N	1					203
							1	9									
*03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	899	1	10095	2	N	29					232
							32	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	6558	-0-	-2215	-0-	313	1	1799	2	N	-0-					82
							4446	3									
11	7950	X	6601	-0-	-1349	-0-	287	1	1803	2	N	-0-	52	1			30
							4511	3									
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	306	1	2502	2	N	41					71
							4210	3	45	9							
01	6851	X	6552	-0-	-299	-0-	300	1	2217	2	N	14	56	1			29
							4020	3	15	9							
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	292	1	2138	2	N	86					115
							3799	3	95	9							
*03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	323	1	2548	2	N	67	139	1			43
							4960	3	74	9							

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
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	383	1	2149	2	N	7					52
							5310	3	8	9							
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	385	1	2227	2	N	10	33	1			29
							5574	3	11	9							
12	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	356	1	2704	2	N	17	20	1			26
							4551	3	19	9							
01	7843	X	7532	-0-	-311	-0-	340	1	2552	2	N	11	5	1			32
							4628	3	12	9							
*02	7644	X	6524	-0-	-1120	-0-	6516	2	8	9	N	7	24	1			15
*03	8463	X	7825	-0-	-638	-0-	345	1	2531	2	N	20	25	1			10
							4927	3	22	9							

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
10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	235	1	9682	2	N	33					132
							36	9									
11	9750	X	9386	-0-	-364	-0-	232	1	9121	2	N	30					162
							33	9									
12	10075	X	7594	-0-	-2481	-0-	104	1	7432	2	N	53					215
							58	9									
01	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	245	1	10703	2	N	20	185	1			50
							22	9									
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	219	1	9492	2	N	44					94
							48	9									
*03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	216	1	9985	2	N	19					113
							21	9									

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
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	883	1	2756	2	N	23	171	1			55
							25	9									
11	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	854	1	3425	2	N	50					105
							55	9									
12	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	883	1	3287	2	N	45					150
							50	9									
01	4650	X	3374	-0-	-1276	-0-	883	1	2460	2	N	28					178
							31	9									
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	797	1	3245	2	N	49	169	1			58
							54	9									
*03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	883	1	4369	2	N	55					113
							61	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	9056	-0-	-275	-0-	9034	2	22	9	Y	20	41	1			76
11	9030	X	8376	-0-	-654	-0-	8352	2	24	9	Y	22					98
12	8866	X	6345	-0-	-2521	-0-	6322	2	23	9	Y	21	47	1			72
01	10075	X	8676	-0-	-1399	-0-	28	1	8645	2	Y	3					75
							3	9									
02	9100	X	3943	-0-	-5157	-0-	3903	2	40	9	Y	36	54	1			57
03	9052	X	5614	-0-	-3438	-0-	883	1	4690	2	Y	37					94
							41	9									

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
10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12675	2	44	9	Y	40	81	1			149
11	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11916	2	48	9	Y	44					193
12	12028	X	11275	-0-	-753	-0-	11227	2	48	9	Y	44	94	1			143
01	12710	X	9382	-0-	-3328	-0-	9375	2	7	9	Y	6					149
02	11480	X	10500	-0-	-980	-0-	10422	2	78	9	Y	71	107	1			113
03	12710	X	10177	-0-	-2533	-0-	10094	2	83	9	Y	75					188

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
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	883	1	5389	2	N	62	169	1			62
							68	9									
11	5490	X	1636	-0-	-3854	-0-	1612	2	24	9	N	22					84
12	5673	X	2599	-0-	-3074	-0-	57	1	2542	2	N	-0-					84
01	6882	X	4128	-0-	-2754	-0-	4119	2	9	9	N	8					92
02	6216	X	5679	-0-	-537	-0-	797	1	4739	2	N	130	168	1			54
							143	9									
03	6355	X	5278	-0-	-1077	-0-	883	1	4337	2	N	53					107
							58	9									

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

10	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	271	1	1421	2	N	7					30
							3512	3	8	9							
11	5340	X	4004	-0-	-1336	-0-	237	1	1072	2	N	11	19	1			22
							2683	3	12	9							
12	5518	X	4661	-0-	-857	-0-	196	1	1657	2	N	18	16	1			24
							2788	3	20	9							
01	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	231	1	1697	2	N	11	5	1			30
							3077	3	12	9							
*02	5096	X	4544	-0-	-552	-0-	4536	2	8	9	N	7	23	1			14
*03	5208	X	3761	-0-	-1447	-0-	241	1	1187	2	N	20	24	1			10
							2311	3	22	9							

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

10	11811	X	10375	-0-	-1436	-0-	252	1	10090	2	N	30					212
							33	9									
11	11430	X	9886	-0-	-1544	-0-	238	1	9606	2	N	38	187	1			63
							42	9									
12	11687	X	10109	-0-	-1578	-0-	124	1	9957	2	N	25					88
							28	9									
01	11315	X	10084	-0-	-1231	-0-	202	1	9827	2	N	50					138
							55	9									
02	9828	X	8970	-0-	-858	-0-	209	1	8728	2	N	30					168
							33	9									
03	10385	X	9740	-0-	-645	-0-	204	1	9500	2	N	33					201
							36	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

10	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13645	2	70	9	N	64	172	1			294
11	13590	X	12932	-0-	-658	-0-	12906	2	26	9	N	24					318
12	14043	X	13015	-0-	-1028	-0-	12961	2	54	9	N	49					367
01	14043	X	6483	-0-	-7560	-0-	733	1	5737	2	N	12	171	1			208
							13	9									
02	12572	X	7754	-0-	-4818	-0-	598	1	7127	2	N	26					234
							29	9									
*03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13891	2	61	9	N	55					289

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15538	2	158	9	N	144	172	1			204
11	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15550	2	141	9	N	128					332
12	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	15878	2	205	9	N	186	166	1			352
01	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16004	2	154	9	N	140	170	1			322
02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13430	2	142	9	N	129	170	1	33	5	248
*03	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	15996	2	185	9	N	168	165	1	36	5	215

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
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	405	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
11	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	280	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							1820	3									
12	4216	X	3763	-0-	-453	-0-	620	1	1910	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
01	4216	X	3431	-0-	-785	-0-	792	1	2054	2	Y	-0-					-0-
							585	3									
02	3640	X	2896	-0-	-744	-0-	645	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							624	3									
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	668	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							1341	3									

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	528	1	8654	2	Y	13	2	8			53
							14	9									
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	538	1	8382	2	Y	63	85	1			31
							69	9									
12	8649	X	8632	-0-	-17	-0-	455	1	8149	2	Y	25	13	1			43
							28	9									
01	9207	X	8886	-0-	-321	-0-	467	1	8390	2	Y	26					69
							29	9									
02	8400	X	8137	-0-	-263	-0-	450	1	7663	2	Y	22	46	1			45
							24	9									
03	9300	X	8368	-0-	-932	-0-	524	1	7816	2	Y	25					70
							28	9									

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
10	4464	X	1664	-0-	-2800	-0-	265	1	1358	2	Y	37					191
							41	9									
11	3390	X	2977	-0-	-413	-0-	219	1	2713	2	Y	41	147	1			85
							45	9									
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	393	1	7798	2	Y	42	22	1			105
							46	9									
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	428	1	6430	2	Y	46					151
							51	9									
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	452	1	6662	2	Y	25	89	1			87
							28	9									
*03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	405	1	6814	2	Y	24					111
							26	9									

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
10	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	1498	1	17587	2	N	55	184	1			58
							61	9									
11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	1333	1	15318	2	N	58					116
							64	9									
12	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	1339	1	14483	2	N	38					154
							42	9									
01	15066	X	12389	-0-	-2677	-0-	1151	1	11210	2	N	25					179
							28	9									
02	13608	X	13188	-0-	-420	-0-	1162	1	11948	2	N	71	183	1			67
							78	9									
03	15066	X	13655	-0-	-1411	-0-	1189	1	12429	2	N	34					101
							37	9									

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
10	2914	X	1313	-0-	-1601	-0-	249	1	391	2	N	-0-			1
							673	3							
11	5340	X	2727	-0-	-2613	-0-	259	1	729	2	N	-0-			1
							1739	3							
12	5518	X	1802	-0-	-3716	-0-	239	1	534	2	N	-0-			1
							1029	3							
01	5518	X	2943	-0-	-2575	-0-	262	1	1100	2	N	-0-			1
							1581	3							
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	226	1	1001	2	N	-0-			1
							1684	3							
*03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	264	1	949	2	N	1			2
							2431	3	1	9					

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
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	259	1	3004	2	N	-0-			2
							5164	3							
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	268	1	2390	2	N	-0-			2
							5702	3							
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	258	1	2692	2	N	-0-			2
							5184	3							
01	9455	X	8562	-0-	-893	-0-	269	1	3404	2	N	-0-			2
							4889	3							
02	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	207	1	3159	2	N	-0-			2
							5314	3							
03	8649	X	7721	-0-	-928	-0-	209	1	2109	2	N	-0-			2
							5403	3							

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
10	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	1202	1	17072	2	N	-0-			-0-
11	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	1154	1	17303	2	N	-0-			-0-
12	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	1245	1	18153	2	N	-0-			-0-
01	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	945	1	15153	2	N	-0-			-0-
02	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	1153	1	21164	2	N	-0-			-0-
03	15965	X	13402	-0-	-2563	-0-	1363	1	12039	2	N	-0-			-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	1837	-0-	-2565	-0-	254	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	1799	-0-	-1231	-0-	243	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	1196	-0-	-1935	-0-	165	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	106	-0-	-3025	-0-	106	1			N	-0-			-0-
02	1736	X	59	-0-	-1677	-0-	59	1			N	-0-			-0-
03	1860	X	44	-0-	-1816	-0-	44	1			N	-0-			-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
10	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	595	1	2860	2	Y	-0-			-0-
							1207	3							
11	6000	X	5259	-0-	-741	-0-	412	1	1759	2	Y	-0-			-0-
							3088	3							
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	751	1	3473	2	Y	-0-			-0-
							2243	3							
01	5456	X	5317	-0-	-139	-0-	995	1	3364	2	Y	-0-			-0-
							958	3							
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	992	1	3327	2	Y	-0-			-0-
							1276	3							
03	5425	X	4472	-0-	-953	-0-	802	1	1732	2	Y	-0-			-0-
							1938	3							

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
10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15814	2	110	9	N	100					223
11	15360	X	15207	-0-	-153	-0-	15099	2	108	9	N	98	186	1			135
12	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	15934	2	160	9	N	145	186	1			94
01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16172	2	125	9	N	114					208
02	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14420	2	146	9	N	133	185	1			156
*03	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16200	2	118	9	N	107					263

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
10	17980	X	17199	-0-	-781	-0-	17193	2	6	9	Y	5					110
11	17040	X	16039	-0-	-1001	-0-	16038	2	1	9	Y	1					111
12	17422	X	16012	-0-	-1410	-0-	16012	2			Y	-0-					111
01	17205	X	16056	-0-	-1149	-0-	16050	2	6	9	Y	5	71	1			45
02	15540	X	14398	-0-	-1142	-0-	14370	2	28	9	Y	25					70
03	17205	X	15809	-0-	-1396	-0-	15752	2	57	9	Y	52	72	1			50

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
10	14570	X	12705	-0-	-1865	-0-	12632	2	73	9	N	66					256
11	13350	X	10128	-0-	-3222	-0-	10059	2	69	9	N	63	181	1			138
12	13299	X	12270	-0-	-1029	-0-	12173	2	97	9	N	88					226
01	13113	X	11572	-0-	-1541	-0-	11470	2	102	9	N	93	187	1			132
02	11592	X	10036	-0-	-1556	-0-	9963	2	73	9	N	66					198
03	12710	X	10124	-0-	-2586	-0-	10057	2	67	9	N	61	190	1			69

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
10	13020	X	12005	-0-	-1015	-0-	11990	2	15	9	N	14					102
11	12390	X	11549	-0-	-841	-0-	11462	2	87	9	N	79	169	1			12
12	12493	X	11788	-0-	-705	-0-	11730	2	58	9	N	53					65
01	12493	X	11732	-0-	-761	-0-	11732	2			N	-0-					65
02	10920	X	10491	-0-	-429	-0-	10334	2	157	9	N	143					208
03	11997	X	10635	-0-	-1362	-0-	10634	2	1	9	N	1	173	1			36

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
10	22258	X	21529	-0-	-729	-0-	21427	2	102	9	N	93					190
11	21060	X	20718	-0-	-342	-0-	20605	2	113	9	N	103	180	1			113
12	21762	X	21128	-0-	-634	-0-	20992	2	136	9	N	124					237
01	21824	X	19949	-0-	-1875	-0-	19824	2	125	9	N	114	180	1			171
02	19712	X	18475	-0-	-1237	-0-	18359	2	116	9	N	105	185	1			91
03	21514	X	19911	-0-	-1603	-0-	19799	2	112	9	N	102					193

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
10	9982	X	8834	-0-	-1148	-0-	212	1	8591	2	N	28					160
							31	9									
11	9210	X	8689	-0-	-521	-0-	220	1	8445	2	N	22					182
							24	9									
12	9517	X	8775	-0-	-742	-0-	104	1	8607	2	N	58	187	1			53
							64	9									
01	9083	X	193	-0-	-8890	-0-	193	1			N	-0-					53
02	8204	X	6188	-0-	-2016	-0-	155	1	6033	2	N	-0-					53
03	8990	X	8848	-0-	-142	-0-	169	1	8656	2	N	21					74
							23	9									

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
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	58	1	2983	2	N	-0-					215
11	2250	X	1231	-0-	-1019	-0-	239	1	992	2	N	-0-					215
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	241	1	3754	2	N	-0-					215
01	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	236	1	1658	2	N	-0-					215
02	2100	X	1368	-0-	-732	-0-	183	1	1185	2	N	-0-					215
03	2325	X	1505	-0-	-820	-0-	161	1	1344	2	N	-0-					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
10	5425	X	3083	-0-	-2342	-0-	883	1	2200	2	N	-0-					74
11	3930	X	2747	-0-	-1183	-0-	854	1	1869	2	N	22					96
							24	9									
12	3503	X	3173	-0-	-330	-0-	873	1	2288	2	N	11					107
							12	9									
01	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	818	1	1816	2	N	-0-					107
02	2772	X	2356	-0-	-416	-0-	797	1	1516	2	N	39					146
							43	9									
03	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	859	1	2178	2	N	-0-					146

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
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	246	1	1515	2	N	-0-					60
							3744	3									
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	245	1	1385	2	N	1	37	1			24
							3465	3	1	9							
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	259	1	2081	2	N	41					65
							3503	3	45	9							
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	282	1	1940	2	N	14	51	1			28
							3517	3	15	9							
02	4984	X	4591	-0-	-393	-0-	187	1	1586	2	N	-0-					28
							2818	3									
*03	5518	X	5036	-0-	-482	-0-	207	1	1639	2	N	-0-	18	1			10
							3190	3									

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
10	13237	X	12997	-0-	-240	-0-	12944	2	53	9	N	48					157
11	12600	X	11982	-0-	-618	-0-	11894	2	88	9	N	80					237
12	13020	X	12197	-0-	-823	-0-	12116	2	81	9	N	74	187	1			124
01	12989	X	11771	-0-	-1218	-0-	11690	2	81	9	N	74					198
02	11732	X	10717	-0-	-1015	-0-	10644	2	73	9	N	66					264
03	12989	X	11907	-0-	-1082	-0-	11830	2	77	9	N	70	188	1			146

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	30					157
							33	9									
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	N	11					168
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	80					248
							88	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	81	1	933	2	N	63	168	1			143
							69	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	124	1	444	2	N	36					179
							40	9									
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	22					201
							24	9									

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
10	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	520	1	2259	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
11	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	371	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							2213	3									
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	797	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							1704	3									
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1061	1	3037	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	818	1	2281	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
*03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	902	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							2241	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	11989	-0-	-1000	-0-	11968	2	21	9	N	19					283
11	12150	X	11699	-0-	-451	-0-	11675	2	24	9	N	22	170	1			135
12	12276	X	11782	-0-	-494	-0-	11731	2	51	9	N	46					181
01	12276	X	11556	-0-	-720	-0-	11489	2	67	9	N	61					242
02	10976	X	9732	-0-	-1244	-0-	9687	2	45	9	N	41					283
03	12090	X	10577	-0-	-1513	-0-	10521	2	56	9	N	51	176	1			158

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
10	15438	X	13692	-0-	-1746	-0-	13692	2			N	-0-					568
11	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13094	2	83	9	N	75					643
12	14570	X	13314	-0-	-1256	-0-	13292	2	22	9	N	20	164	1			499
01	14260	X	13117	-0-	-1143	-0-	13117	2			N	-0-					499
02	12600	X	11455	-0-	-1145	-0-	11455	2			N	-0-					499
03	13702	X	12549	-0-	-1153	-0-	12454	2	95	9	N	86					585

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
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	456	1	2070	2	N	1					38
							5116	3	1	9							
11	7770	X	7384	-0-	-386	-0-	424	1	1987	2	N	-0-					38
							4973	3									
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	412	1	2969	2	N	13					51
							4996	3	14	9							
01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	569	1	3384	2	N	17	27	1			41
							6135	3	19	9							
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	497	1	2683	2	N	22	46	1			17
							4766	3	24	9							
*03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	560	1	2755	2	N	30	24	1			23
							5362	3	33	9							

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9475	-0-	-1313	-0-	541	1	2574	2	N	1					39
							6359	3	1	9							
11	9840	X	9397	-0-	-443	-0-	522	1	2534	2	N	-0-					39
							6341	3									
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	587	1	3572	2	N	13					52
							6011	3	14	9							
01	10168	X	10167	-0-	-1	-0-	586	1	3399	2	N	17	28	1			41
							6163	3	19	9							
*02	8988	X	8917	-0-	-71	-0-	529	1	3013	2	N	20	24	1			37
							5353	3	22	9							
03	9703	X	9413	-0-	-290	-0-	596	1	2988	2	N	11	25	1			23
							5817	3	12	9							

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
10	10757	X	8751	-0-	-2006	-0-	3218	2	5533	3	N	-0-					2
11	10860	X	8724	-0-	-2136	-0-	2577	2	6147	3	N	-0-					2
12	11222	X	8918	-0-	-2304	-0-	3048	2	5870	3	N	-0-					2
01	10230	X	8030	-0-	-2200	-0-	3296	2	4734	3	N	-0-					2
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	3342	2	5622	3	N	-0-					2
03	9021	X	8108	-0-	-913	-0-	2276	2	5832	3	N	-0-					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
10	12803	X	11999	-0-	-804	-0-	11937	2	62	9	Y	56					192
11	12600	X	11452	-0-	-1148	-0-	11371	2	81	9	Y	74	145	1			121
12	11749	X	11730	-0-	-19	-0-	11663	2	67	9	Y	61					182
01	11749	X	11564	-0-	-185	-0-	11474	2	90	9	Y	82	140	1			124
02	10612	X	10272	-0-	-340	-0-	10213	2	59	9	Y	54					178
03	11749	X	11464	-0-	-285	-0-	11406	2	58	9	Y	53	131	1	2	5	98

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
10	13423	X	12275	-0-	-1148	-0-	4514	2	7761	3	N	-0-					3
11	13710	X	11669	-0-	-2041	-0-	3447	2	8222	3	N	-0-					3
12	14167	X	12556	-0-	-1611	-0-	4291	2	8265	3	N	-0-					3
01	13485	X	11500	-0-	-1985	-0-	4720	2	6780	3	N	-0-					3
02	11956	X	10568	-0-	-1388	-0-	3940	2	6628	3	N	-0-					3
03	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	3168	2	8116	3	N	-0-					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
10	13237	X	11287	-0-	-1950	-0-	11287	2			N	-0-					256
11	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					256
12	13082	X	13068	-0-	-14	-0-	13068	2			N	-0-					256
01	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2			N	-0-					256
02	11956	X	9989	-0-	-1967	-0-	9989	2			N	-0-					256
03	13237	X	9721	-0-	-3516	-0-	9721	2			N	-0-					256

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	494	1	25762	2	N	-0-					-0-
11	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	467	1	24772	2	N	-0-					-0-
12	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	481	1	24868	2	N	-0-					-0-
01	26257	X	26044	-0-	-213	-0-	470	1	25574	2	N	-0-					-0-
02	23716	X	23292	-0-	-424	-0-	431	1	22861	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	24956	-0-	-1301	-0-	520	1	24436	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					32
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			32
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	361	2	15	9	Y	14					46
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	Y	3	16	1			33
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5					38
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7	10	1	3	5	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
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	1341	1	7377	2	Y	-0-			-0-
							3114	3							
11	12150	X	10176	-0-	-1974	-0-	740	1	3424	2	Y	-0-			-0-
							6012	3							
12	12555	X	12415	-0-	-140	-0-	861	1	7020	2	Y	-0-			-0-
							4534	3							
01	12555	X	8583	-0-	-3972	-0-	1390	1	5599	2	Y	-0-			-0-
							1594	3							
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1464	1	7033	2	Y	-0-			-0-
							2696	3							
*03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1442	1	6326	2	Y	-0-			-0-
							7081	3							

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
10	10602	X	9555	-0-	-1047	-0-	879	1	6101	2	Y	-0-			-0-
							2575	3							
11	10110	X	8909	-0-	-1201	-0-	496	1	3053	2	Y	-0-			-0-
							5360	3							
12	10447	X	9360	-0-	-1087	-0-	484	1	5393	2	Y	-0-			-0-
							3483	3							
01	10447	X	9216	-0-	-1231	-0-	1035	1	6368	2	Y	-0-			-0-
							1813	3							
02	8820	X	8610	-0-	-210	-0-	863	1	5600	2	Y	-0-			-0-
							2147	3							
*03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	702	1	4302	2	Y	-0-			-0-
							4815	3							

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8015	-0-	-1502	-0-	883	1	7093	2	N	35			64
							39	9							
11	8970	X	7508	-0-	-1462	-0-	854	1	6654	2	N	-0-			64
12	9269	X	7635	-0-	-1634	-0-	883	1	6752	2	N	-0-			64
01	8897	X	6802	-0-	-2095	-0-	883	1	5916	2	N	3			67
							3	9							
02	7840	X	7452	-0-	-388	-0-	797	1	6602	2	N	48			115
							53	9							
*03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	883	1	7195	2	N	61			176
							67	9							

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
10	14415	X	12191	-0-	-2224	-0-	352	1	4354	2	N	-0-			3
							7485	3							
11	13380	X	13365	-0-	-15	-0-	369	1	3839	2	N	-0-			3
							9157	3							
12	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	494	1	5850	2	N	-0-			3
							11267	3							
01	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	496	1	6667	2	N	-0-			3
							9576	3							
02	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	414	1	5198	2	N	-0-			3
							8744	3							
*03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	435	1	4339	2	N	-0-			3
							11115	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
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	395 28	1 9	7025	2	Y	25					146
11	7530	X	6835	-0-	-695	-0-	352 28	1 9	6455	2	Y	25	60	1			111
12	7781	X	4248	-0-	-3533	-0-	318 32	1 9	3898	2	Y	29					140
01	7440	X	4905	-0-	-2535	-0-	252 37	1 9	4616	2	Y	34	60	1			114
02	6720	X	4433	-0-	-2287	-0-	257 35	1 9	4141	2	Y	32					146
03	7440	X	5326	-0-	-2114	-0-	252 26	1 9	5048	2	Y	24	60	1			110

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
10	8587	X	7344	-0-	-1243	-0-	392 28	1 9	6924	2	Y	25					148
11	8310	X	7310	-0-	-1000	-0-	358 28	1 9	6924	2	Y	25	61	1			112
12	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	329 32	1 9	6868	2	Y	29					141
01	8494	X	7290	-0-	-1204	-0-	406 37	1 9	6847	2	Y	34	60	1			115
02	7672	X	6456	-0-	-1216	-0-	350 35	1 9	6071	2	Y	32					147
03	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	347 25	1 9	7002	2	Y	23	60	1			110

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
10	14477	X	12493	-0-	-1984	-0-	12417	2	76	9	Y	69	109	1			88
11	14010	X	13730	-0-	-280	-0-	13679	2	51	9	Y	46	93	1			41
12	14167	X	13425	-0-	-742	-0-	13367	2	58	9	Y	53	56	1			38
01	13671	X	13494	-0-	-177	-0-	13428	2	66	9	Y	60	54	1			44
02	12796	X	11828	-0-	-968	-0-	11766	2	62	9	Y	56	53	1			47
03	14167	X	11858	-0-	-2309	-0-	11731	2	127	9	Y	115	79	1			83

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
10	12493	X	10261	-0-	-2232	-0-	883 89	1 9	9289	2	Y	81	59	1			75
11	11490	X	10731	-0-	-759	-0-	854 100	1 9	9777	2	Y	91	110	1			56
12	11315	X	11167	-0-	-148	-0-	883 111	1 9	10173	2	Y	101	92	1			65
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	883 116	1 9	10365	2	Y	105	93	1			77
02	10024	X	9186	-0-	-838	-0-	797 107	1 9	8282	2	Y	97	92	1			82
03	11098	X	9873	-0-	-1225	-0-	883 119	1 9	8871	2	Y	108	98	1			92

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
10	14663	X	13065	-0-	-1598	-0-	12967	2	98	9	Y	89	88	1			93
11	14010	X	13478	-0-	-532	-0-	13379	2	99	9	Y	90	123	1			60
12	13888	X	13586	-0-	-302	-0-	13413	2	173	9	Y	157	111	1			106
01	13671	X	12249	-0-	-1422	-0-	12003	2	246	9	Y	224	176	1			154
02	12544	X	10729	-0-	-1815	-0-	10500	2	229	9	Y	208	190	1			172
03	13888	X	11186	-0-	-2702	-0-	11081	2	105	9	Y	95	158	1			109

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
10	11656	X	11617	-0-	-39	-0-	11525	2	92	9	Y	84	62	1			78
11	11340	X	7206	-0-	-4134	-0-	7106	2	100	9	Y	91	112	1			57
12	11718	X	7516	-0-	-4202	-0-	7439	2	77	9	Y	70	85	1			42
01	11842	X	8104	-0-	-3738	-0-	8071	2	33	9	Y	30	43	1			29
02	10696	X	8300	-0-	-2396	-0-	8269	2	31	9	Y	28	31	1			26
03	11625	X	7896	-0-	-3729	-0-	7884	2	12	9	Y	11	22	1			15

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
10	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	11568	2	35	9	Y	32	48	1			39
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12298	2	18	9	Y	16	39	1			16
12	12617	X	12139	-0-	-478	-0-	12126	2	13	9	Y	12	20	1			8
01	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	11869	2			Y	-0-	5	1			3
02	11508	X	10075	-0-	-1433	-0-	10075	2			Y	-0-	2	1			1
03	12741	X	10281	-0-	-2460	-0-	10245	2	36	9	Y	33	12	1			22

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
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			Y	-0-					62
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	1			Y	-0-					62
12	T. A.		1321	-0-	1321	1321	1321	1			Y	-0-					62
01	T. A.		1312	-0-	1312	2633	1312	1			Y	-0-					62
02	T. A.		1192	-0-	1192	3825	1192	1			Y	-0-					62
*03	4338	X	513	-0-	-3825	-0-	439	1	74	2	Y	-0-					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
10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	551	1	17580	2	Y	-0-					21
11	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	545	1	16518	2	Y	-0-					21
12	19623	X	16256	-0-	-3367	-0-	548	1	15708	2	Y	-0-					21
01	19623	X	16209	-0-	-3414	-0-	567	1	15642	2	Y	-0-					21
02	16884	X	13312	-0-	-3572	-0-	466	1	12846	2	Y	-0-					21
03	18135	X	11053	-0-	-7082	-0-	1342	1	9711	2	Y	-0-					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
10	18073	X	17272	-0-	-801	-0-	299	1	16973	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16699	-0-	-701	-0-	283	1	16416	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	16290	-0-	-1349	-0-	291	1	15999	2	N	-0-					-0-
01	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	284	1	18853	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14987	-0-	-609	-0-	273	1	14714	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	15684	-0-	-1583	-0-	335	1	15349	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4526	-0-	-1395	-0-	306	1	4220	2	Y	-0-					86
11	5730	X	4208	-0-	-1522	-0-	288	1	3920	2	Y	-0-					86
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	282	1	3610	2	Y	-0-					86
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	272	1	3823	2	Y	-0-					86
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	276	1	3993	2	Y	-0-					86
*03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	371	1	4570	2	Y	-0-					86

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	23837	-0-	-901	-0-	374	1	23463	2	N	-0-					-0-
11	23940	X	22997	-0-	-943	-0-	354	1	22643	2	N	-0-					-0-
12	24273	X	23508	-0-	-765	-0-	365	1	23143	2	N	-0-					-0-
01	23932	X	23540	-0-	-392	-0-	356	1	23184	2	N	-0-					-0-
02	21532	X	21289	-0-	-243	-0-	381	1	20908	2	N	-0-					-0-
03	23839	X	22852	-0-	-987	-0-	475	1	22377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH 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
10	20429	X	19699	-0-	-730	-0-	358	1	19341	2	N	-0-					-0-
11	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	339	1	19030	2	N	-0-					-0-
12	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	349	1	19548	2	N	-0-					-0-
01	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	341	1	19939	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	17960	-0-	-128	-0-	327	1	17633	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	19231	-0-	-795	-0-	404	1	18827	2	N	-0-					-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
10	10974	X	10766	-0-	-208	-0-	366	1	3825	2	N	-0-					3
							6575	3									
11	10500	X	9298	-0-	-1202	-0-	296	1	2659	2	N	-0-					3
							6343	3									
12	10664	X	9421	-0-	-1243	-0-	338	1	3104	2	N	-0-					3
							5979	3									
01	10881	X	8791	-0-	-2090	-0-	261	1	3501	2	N	-0-					3
							5029	3									
02	9828	X	8081	-0-	-1747	-0-	233	1	2926	2	N	-0-					3
							4922	3									
03	10757	X	9338	-0-	-1419	-0-	256	1	2550	2	N	-0-					3
							6532	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
10	8153	X	7627	-0-	-526	-0-	596	1	2586	2	N	-0-					2
							4445	3									
11	7890	X	4214	-0-	-3676	-0-	494	1	1099	2	N	-0-					2
							2621	3									
12	7285	X	7026	-0-	-259	-0-	560	1	2210	2	N	-0-					2
							4256	3									
01	8246	X	3327	-0-	-4919	-0-	452	1	1180	2	N	-0-					2
							1695	3									
02	7448	X	7289	-0-	-159	-0-	583	1	2500	2	N	-0-					2
							4206	3									
03	7626	X	5640	-0-	-1986	-0-	513	1	1439	2	N	-0-					2
							3688	3									

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
10	11160	X	7473	-0-	-3687	-0-	623	1	4817	2	Y	-0-					-0-
							2033	3									
11	11520	X	10372	-0-	-1148	-0-	421	1	3611	2	Y	-0-					-0-
							6340	3									
12	11904	X	11574	-0-	-330	-0-	471	1	6746	2	Y	-0-					-0-
							4357	3									
01	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1194	1	8484	2	Y	-0-					-0-
							2415	3									
02	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	954	1	6961	2	Y	-0-					-0-
							2669	3									
*03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	738	1	5085	2	Y	-0-					-0-
							5691	3									

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
10	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	864	1	5452	2	Y	-0-					-0-
							2301	3									
11	9030	X	8285	-0-	-745	-0-	467	1	2837	2	Y	-0-					-0-
							4981	3									
12	9331	X	8125	-0-	-1206	-0-	476	1	4647	2	Y	-0-					-0-
							3002	3									
01	9207	X	8605	-0-	-602	-0-	978	1	5937	2	Y	-0-					-0-
							1690	3									
02	8064	X	7908	-0-	-156	-0-	850	1	5102	2	Y	-0-					-0-
							1956	3									
03	8618	X	6028	-0-	-2590	-0-	514	1	2602	2	Y	-0-					-0-
							2912	3									

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
10	17732	X	17587	-0-	-145	-0-	95	1	17477	2	N	14					400
							15	9									
11	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	369	1	16338	2	N	21	174	1			247
							23	9									
12	16988	X	16755	-0-	-233	-0-	276	1	16473	2	N	5					252
							6	9									
01	17577	X	17058	-0-	-519	-0-	235	1	16782	2	N	37					289
							41	9									
02	15876	X	15040	-0-	-836	-0-	319	1	14685	2	N	33					322
							36	9									
03	17577	X	16112	-0-	-1465	-0-	344	1	15737	2	N	28					350
							31	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5203	-0-	-1586	-0-	328	1	4873	2	N	2					344
							2	9									
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	243	1	7030	2	N	-0-					344
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	350	1	7128	2	N	-0-					344
01	7378	X	5869	-0-	-1509	-0-	370	1	5489	2	N	9					353
							10	9									
02	6776	X	5044	-0-	-1732	-0-	278	1	4754	2	N	11					364
							12	9									
03	7502	X	7036	-0-	-466	-0-	308	1	6716	2	N	11					375
							12	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	43	1	1913	2	Y	-0-					27
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	44	1	2431	2	Y	-0-					27
12	3100	N	7638	-0-	4538	4538	122	1	7516	3	Y	-0-					27
01	3100	N	8623	-0-	5523	10061	134	1	8489	3	Y	-0-					27
02	2800	N	7211	-0-	4411	14472	123	1	7088	3	Y	-0-					27
*03	3100	N	7122	-0-	4022	18494	138	1	6984	3	Y	-0-					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
10	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	128	1	4181	2	Y	-0-					34
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	124	1	4908	2	Y	-0-					34
12	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	215	1	14943	3	Y	-0-					34
01	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	244	1	15984	3	Y	-0-					34
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	215	1	12499	3	Y	-0-					34
*03	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	236	1	13797	3	Y	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		3079	-0-	3079	3079	53	1	3026	3	Y	-0-					28
01	14B2 EXT		1431	-0-	1431	4510	45	1	1386	3	Y	-0-					28
02	14B2 EXT		1568	-0-	1568	6078	33	1	1535	3	Y	-0-					28
*03	7474	X	1396	-0-	-6078	-0-	35	1	1361	3	Y	-0-					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

10	8060	X	7152	-0-	-908	-0-	490	1	2450	2	N	-0-					1
							4212	3									
11	7800	X	5304	-0-	-2496	-0-	463	1	1430	2	N	-0-					1
							3411	3									
12	7936	X	6607	-0-	-1329	-0-	479	1	2094	2	N	-0-					1
							4034	3									
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	548	1	3304	2	N	-0-					1
							4745	3									
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	603	1	2671	2	N	-0-					1
							4493	3									
03	7161	X	5484	-0-	-1677	-0-	457	1	1411	2	N	-0-					1
							3616	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

10	25544	X	19334	-0-	-6210	-0-	911	1	18423	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	20407	-0-	-923	-0-	882	1	19525	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	21678	-0-	-363	-0-	1021	1	20657	2	N	-0-					-0-
01	21266	X	15693	-0-	-5573	-0-	1163	1	14530	2	N	-0-					-0-
02	19040	X	15671	-0-	-3369	-0-	1014	1	14657	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	17709	-0-	-3371	-0-	2293	1	15416	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

10	6355	X	1619	-0-	-4736	-0-	1619	1			N	-0-					-0-
11	6750	X	2076	-0-	-4674	-0-	1568	1	508	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	2305	-0-	-4670	-0-	1495	1	810	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	1264	-0-	-5184	-0-	1264	1			N	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	1386	1	7095	2	N	-0-					-0-
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	1250	1	2414	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

10	6231	X	5176	-0-	-1055	-0-	322	1	1395	2	N	11	26	1			25
							3447	3	12	9							
11	5820	X	4631	-0-	-1189	-0-	309	1	1229	2	N	16					41
							3075	3	18	9							
12	5425	X	4661	-0-	-764	-0-	266	1	1638	2	N	-0-	23	1			18
							2757	3									
01	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	259	1	1708	2	N	25	19	1			24
							3096	3	28	9							
02	5096	X	4172	-0-	-924	-0-	276	1	1394	2	N	24	32	1			16
							2476	3	26	9							
*03	5177	X	4880	-0-	-297	-0-	305	1	1549	2	N	10	4	1			22
							3015	3	11	9							

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
10	7037	X	6331	-0-	-706	-0-	381	1	1711	2	N	10	14	1			25
							4228	3	11	9							
11	6690	X	6160	-0-	-530	-0-	377	1	1646	2	N	16					41
							4119	3	18	9							
12	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	379	1	2271	2	N	19	21	1			39
							3822	3	21	9							
01	6603	X	6409	-0-	-194	-0-	384	1	2131	2	N	27	31	1			35
							3864	3	30	9							
02	5824	X	5562	-0-	-262	-0-	388	1	1854	2	N	24	42	1			17
							3294	3	26	9							
03	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	428	1	1971	2	N	11	4	1			24
							3837	3	12	9							

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

10	21359	X	21005	-0-	-354	-0-	20921	2	84	9	N	76					327
11	20640	X	20039	-0-	-601	-0-	19941	2	98	9	N	89					416
12	21328	X	20682	-0-	-646	-0-	20580	2	102	9	N	93	182	1			327
01	21018	X	20783	-0-	-235	-0-	20661	2	122	9	N	111					438
02	18984	X	17538	-0-	-1446	-0-	17438	2	100	9	N	91	189	1			340
03	21018	X	18813	-0-	-2205	-0-	18727	2	86	9	N	78					418

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

10	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	259	1	1140	2	N	3	11	1			9
							2816	3	3	9							
11	4320	X	4196	-0-	-124	-0-	259	1	1122	2	N	6					15
							2808	3	7	9							
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	256	1	1573	2	N	18	9	1			24
							2647	3	20	9							
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	310	1	1478	2	N	27	24	1			27
							2681	3	30	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	274	1	1330	2	N	24	35	1			16
							2363	3	26	9							
*03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	303	1	1518	2	N	11	4	1			23
							2955	3	12	9							

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

10	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	401	1	12729	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
11	12690	X	11722	-0-	-968	-0-	372	1	11350	2	Y	-0-					14
12	13857	X	12076	-0-	-1781	-0-	397	1	11679	2	Y	-0-					14
01	13857	X	11618	-0-	-2239	-0-	371	1	11247	2	Y	-0-					14
02	12236	X	10585	-0-	-1651	-0-	344	1	10241	2	Y	-0-					14
03	13144	X	11687	-0-	-1457	-0-	1088	1	10599	2	Y	-0-					14

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

10	12772	X	12204	-0-	-568	-0-	368	1	11836	2	Y	-0-					92
11	11580	X	11243	-0-	-337	-0-	357	1	10886	2	Y	-0-					92
12	11966	X	10827	-0-	-1139	-0-	360	1	10467	2	Y	-0-					92
01	12214	X	11489	-0-	-725	-0-	378	1	11111	2	Y	-0-					92
02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	382	1	10853	2	Y	-0-					92
*03	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	1250	1	14672	2	Y	-0-					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
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	489	1	10299	2	Y	88	67	1			78
							97	9									
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	473	1	10313	2	Y	71	66	1			83
							78	9									
12	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	481	1	9698	2	Y	168	201	1			50
							185	9									
01	10881	X	9387	-0-	-1494	-0-	339	1	8956	2	Y	84	67	1			67
							92	9									
02	10136	X	8283	-0-	-1853	-0-	442	1	7746	2	Y	86	66	1			87
							95	9									
03	11222	X	8188	-0-	-3034	-0-	480	1	7610	2	Y	89	135	1			41
							98	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

10	11222	X	9092	-0-	-2130	-0-	9020	2	72	9	Y	65	51	1			58
11	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11060	2	59	9	Y	54	50	1			62
12	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11274	2	139	9	Y	126	151	1			37
01	11067	X	10269	-0-	-798	-0-	10200	2	69	9	Y	63	50	1			50
02	10388	X	9174	-0-	-1214	-0-	9102	2	72	9	Y	65	50	1			65
03	11501	X	9488	-0-	-2013	-0-	9421	2	67	9	Y	61	97	1			29

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

*04	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	628	1	3560	2	N	12					93
							7824	3	13	9							
*05	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	662	1	3724	2	N	14	74	1			33
							8567	3	15	9							
*06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	657	1	3651	2	N	1					34
							8954	3	1	9							
*07	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	685	1	3034	2	N	-0-					34
							10014	3									
*08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	700	1	5013	2	N	4					38
							8312	3	4	9							
*09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	678	1	4332	2	N	-0-					38
							7822	3									
*10	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	632	1	2971	2	N	-0-					38
							7341	3									
*11	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	592	1	2812	2	N	-0-					38
							7036	3									
*12	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	619	1	3768	2	N	5					43
							6342	3	6	9							
*01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	638	1	3736	2	N	15	5	1			53
							6775	3	17	9							
*02	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	722	1	3489	2	N	7					60
							6199	3	8	9							
*03	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	949	1	3611	2	N	5	4	1			61
							7028	3	6	9							

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

10	10075	X	9807	-0-	-268	-0-	469	1	9310	2	Y	25					148
							28	9									
11	9690	X	9363	-0-	-327	-0-	525	1	8810	2	Y	25	61	1			112
							28	9									
12	10013	X	9701	-0-	-312	-0-	656	1	9013	2	Y	29					141
							32	9									
01	10044	X	9422	-0-	-622	-0-	532	1	8853	2	Y	34	60	1			115
							37	9									
02	9072	X	8245	-0-	-827	-0-	458	1	7752	2	Y	32					147
							35	9									
03	9796	X	8864	-0-	-932	-0-	431	1	8408	2	Y	23	60	1			110
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19127	X	18720	-0-	-407	-0-	18720	2			Y	-0-					20
11	18300	X	17258	-0-	-1042	-0-	17255	2	3	9	Y	3					23
12	18786	X	17484	-0-	-1302	-0-	17484	2			Y	-0-					23
01	18724	X	17708	-0-	-1016	-0-	17708	2			Y	-0-					23
02	16912	X	15506	-0-	-1406	-0-	15505	2	1	9	Y	1					24
03	18724	X	17195	-0-	-1529	-0-	17189	2	6	9	Y	5					29

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
10	13826	X	12507	-0-	-1319	-0-	12421	2	86	9	N	78	184	1			268
11	13380	X	12468	-0-	-912	-0-	12351	2	117	9	N	106					374
12	13299	X	12125	-0-	-1174	-0-	12019	2	106	9	N	96	186	1			284
01	13299	X	11913	-0-	-1386	-0-	11774	2	139	9	N	126					410
02	11844	X	10571	-0-	-1273	-0-	10462	2	109	9	N	99	188	1			321
03	12896	X	12013	-0-	-883	-0-	11918	2	95	9	N	86					407

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
10	19964	X	19316	-0-	-648	-0-	19072	2	244	9	N	222	169	1			310
11	19710	X	17874	-0-	-1836	-0-	17721	2	153	9	N	139	178	1			271
12	20367	X	18737	-0-	-1630	-0-	18584	2	153	9	N	139	184	1			226
01	20305	X	18397	-0-	-1908	-0-	18256	2	141	9	N	128					354
02	17780	X	15759	-0-	-2021	-0-	15604	2	155	9	N	141	183	1			312
03	19313	X	17712	-0-	-1601	-0-	17550	2	162	9	N	147	186	1			273

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
10	18197	X	16199	-0-	-1998	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	15488	-0-	-2002	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15607	-0-	-1474	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	15300	-0-	-1719	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13176	-0-	-2028	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15588	-0-	-625	-0-	15588	2			N	-0-					-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
10	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	16110	-0-	-1830	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16637	-0-	-1901	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	15750	-0-	-2788	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14502	-0-	-2214	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	15570	-0-	-2441	-0-	15570	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21638	X	16071	-0-	-5567	-0-	1201	1	14870	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	16154	-0-	-4216	-0-	1071	1	15083	2	N	-0-					-0-
12	21049	X	16316	-0-	-4733	-0-	1106	1	15210	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	16450	-0-	-1003	-0-	1111	1	15339	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	14287	-0-	-777	-0-	1075	1	13212	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	15128	-0-	-1550	-0-	1243	1	13885	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3364	2	10	9	Y	9					41
11	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3273	2	12	9	Y	11	34	1			18
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3359	2	17	9	Y	15					33
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3233	2	15	9	Y	14	28	1			19
02	3080	X	2911	-0-	-169	-0-	2881	2	30	9	Y	27					46
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3302	2	28	9	Y	25	40	1			31

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
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	883	1	8707	2	N	84					352
							92	9									
11	8880	X	8865	-0-	-15	-0-	854	1	7905	2	N	96					448
							106	9									
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	883	1	8653	2	N	96	195	1			349
							106	9									
01	9672	X	7868	-0-	-1804	-0-	883	1	6933	2	N	47	170	1			226
							52	9									
02	8736	X	8001	-0-	-735	-0-	797	1	7098	2	N	96					322
							106	9									
03	9672	X	8220	-0-	-1452	-0-	883	1	7248	2	N	81	169	1			234
							89	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20491	X	19281	-0-	-1210	-0-	19281	2			Y	-0-					30
11	19410	X	18041	-0-	-1369	-0-	18035	2	6	9	Y	5					35
12	19933	X	18862	-0-	-1071	-0-	18862	2			Y	-0-					35
01	19933	X	19743	-0-	-190	-0-	19743	2			Y	-0-					35
02	17668	X	17103	-0-	-565	-0-	17100	2	3	9	Y	3					38
03	19282	X	18794	-0-	-488	-0-	18788	2	6	9	Y	5					43

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
10	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			Y	-0-					15
11	20670	X	20237	-0-	-433	-0-	20235	2	2	9	Y	2					17
12	21173	X	20639	-0-	-534	-0-	20639	2			Y	-0-					17
01	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21437	2	1	9	Y	1					18
02	19180	X	18622	-0-	-558	-0-	18621	2	1	9	Y	1					19
03	21235	X	20174	-0-	-1061	-0-	20165	2	9	9	Y	8					27

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
10	14880	X	12105	-0-	-2775	-0-	12014	2	91	9	N	83					248
11	14070	X	13614	-0-	-456	-0-	13487	2	127	9	N	115	182	1			181
12	13082	X	12406	-0-	-676	-0-	12288	2	118	9	N	107	182	1			106
01	13237	X	12441	-0-	-796	-0-	12306	2	135	9	N	123					229
02	12712	X	10726	-0-	-1986	-0-	10609	2	117	9	N	106	182	1			153
03	14074	X	12094	-0-	-1980	-0-	11989	2	105	9	N	95					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
10	7378	X	6449	-0-	-929	-0-	354	1	6095	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6227	-0-	-913	-0-	342	1	5885	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	361	1	5943	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
01	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	381	1	5783	2	Y	-0-					12
02	5824	X	5640	-0-	-184	-0-	294	1	5346	2	Y	-0-					12
03	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	338	1	5772	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	11377	X	11165	-0-	-212	-0-	638	1	10527	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	10547	-0-	-463	-0-	631	1	9916	2	Y	-0-					-0-
12	12307	X	10614	-0-	-1693	-0-	630	1	9918	2	Y	60	40	1			20
							66	9									
01	11625	X	10361	-0-	-1264	-0-	627	1	9734	2	Y	-0-					20
02	10136	X	9838	-0-	-298	-0-	504	1	9334	2	Y	-0-					20
03	11160	X	9746	-0-	-1414	-0-	553	1	9193	2	Y	-0-					20

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
10	10881	X	9835	-0-	-1046	-0-	609	1	9226	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9540	-0-	-750	-0-	556	1	8984	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	8756	-0-	-1288	-0-	563	1	8135	2	Y	53	35	1			18
							58	9									
01	10044	X	8015	-0-	-2029	-0-	506	1	7509	2	Y	-0-					18
02	9016	X	8519	-0-	-497	-0-	435	1	8084	2	Y	-0-					18
03	9858	X	9075	-0-	-783	-0-	510	1	8565	2	Y	-0-					18

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
10	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	573	1	10265	2	Y	-0-					-0-
11	10830	X	8801	-0-	-2029	-0-	478	1	8323	2	Y	-0-					-0-
12	11873	X	8358	-0-	-3515	-0-	451	1	7849	2	Y	53	35	1			18
							58	9									
01	11873	X	8852	-0-	-3021	-0-	550	1	8302	2	Y	-0-					18
02	10640	X	10078	-0-	-562	-0-	511	1	9567	2	Y	-0-					18
03	10850	X	9867	-0-	-983	-0-	566	1	9301	2	Y	-0-					18

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
10	15810	X	13849	-0-	-1961	-0-	13837	2	12	9	N	11					334
11	14490	X	13002	-0-	-1488	-0-	12972	2	30	9	N	27					361
12	14601	X	13434	-0-	-1167	-0-	13419	2	15	9	N	14					375
01	14198	X	13154	-0-	-1044	-0-	13100	2	54	9	N	49	184	1			240
02	12740	X	11705	-0-	-1035	-0-	11669	2	36	9	N	33					273
03	13857	X	12854	-0-	-1003	-0-	12823	2	31	9	N	28					301

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
10	8153	X	4408	-0-	-3745	-0-	833	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	4609	-0-	-3281	-0-	793	1	3816	2	N	-0-					-0-
12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	841	1	7523	2	N	-0-					-0-
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	856	1	5304	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3910	-0-	-402	-0-	694	1	3216	2	N	-0-					-0-
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	703	1	4358	2	N	-0-					-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
10	10261	X	7262	-0-	-2999	-0-	837	1	4518	2	Y	-0-					-0-
							1907	3									
11	10530	X	6884	-0-	-3646	-0-	513	1	2312	2	Y	-0-					-0-
							4059	3									
12	10881	X	6583	-0-	-4298	-0-	496	1	3698	2	Y	-0-					-0-
							2389	3									
01	9517	X	7480	-0-	-2037	-0-	924	1	5103	2	Y	-0-					-0-
							1453	3									
02	7448	X	6262	-0-	-1186	-0-	731	1	3998	2	Y	-0-					-0-
							1533	3									
03	7254	X	5976	-0-	-1278	-0-	597	1	2538	2	Y	-0-					-0-
							2841	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	18491	-0-	-319	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17451	-0-	-1986	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	17154	-0-	-2438	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	14437	-0-	-3259	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16207	-0-	-3230	-0-	16207	2			N	-0-					-0-

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
10	19561	X	17261	-0-	-2300	-0-	155	1	17105	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
11	18930	X	17153	-0-	-1777	-0-	150	1	17003	2	Y	-0-	1	1			12
12	18476	X	4487	-0-	-13989	-0-	155	1	4332	2	Y	-0-					12
01	17267	X	13396	-0-	-3871	-0-	155	1	13241	2	Y	-0-					12
02	16016	X	11478	-0-	-4538	-0-	710	1	10665	2	Y	94	28	1			78
							103	9									
03	17732	X	7661	-0-	-10071	-0-	892	1	6619	2	Y	136	41	1			173
							150	9									

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
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8692	2	56	9	Y	51	56	1			91
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	51	58	1			84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	61	1			77
01	8742	X	174	-0-	-8568	-0-	138	2	36	9	Y	33	30	1			80
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					Y	29	46	1			63
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	35	22	1			76

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
10	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	602	1	17636	2	Y	-0-	8	1			47
11	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	583	1	17535	2	Y	1	5	1			43
							1	9									
12	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	602	1	18807	2	Y	-0-	3	1			40
01	20026	X	17534	-0-	-2492	-0-	626	1	16907	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
02	18088	X	14912	-0-	-3176	-0-	583	1	14329	2	Y	-0-	1	1			39
03	18724	X	17363	-0-	-1361	-0-	648	1	16715	2	Y	-0-					39

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
10	20925	X	19236	-0-	-1689	-0-	19179	2	57	9	Y	52	57	1			129
11	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	19788	2	56	9	Y	51	58	1			122
12	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21726	2	59	9	Y	54	61	1			115
01	19251	X	19091	-0-	-160	-0-	19056	2	35	9	Y	32	30	1			117
02	18172	X	18059	-0-	-113	-0-	18026	2	33	9	Y	30	46	1			101
03	20119	X	9418	-0-	-10701	-0-	9381	2	37	9	Y	34	22	1			113

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
10	9610	X	8460	-0-	-1150	-0-	8363	2	97	9	Y	88	67	1			77
11	8730	X	7795	-0-	-935	-0-	7716	2	79	9	Y	72	66	1			83
12	8866	X	7986	-0-	-880	-0-	7801	2	185	9	Y	168	201	1			50
01	8463	X	7492	-0-	-971	-0-	7400	2	92	9	Y	84	67	1			67
02	7644	X	6592	-0-	-1052	-0-	6497	2	95	9	Y	86	66	1			87
03	8463	X	7658	-0-	-805	-0-	7573	2	85	9	Y	77	127	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	25792	X	23874	-0-	-1918	-0-	23767	2	107	9	N	97	182	1			370
11	24720	X	22723	-0-	-1997	-0-	22580	2	143	9	N	130	188	1			312
12	25110	X	23196	-0-	-1914	-0-	23089	2	107	9	N	97					409
01	24924	X	23099	-0-	-1825	-0-	22942	2	157	9	N	143	182	1			370
02	22428	X	20573	-0-	-1855	-0-	20443	2	130	9	N	118					488
03	23870	X	22530	-0-	-1340	-0-	22409	2	121	9	N	110	365	1			233

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
10	17732	X	16417	-0-	-1315	-0-	16381	2	36	9	N	33					383
11	16950	X	15851	-0-	-1099	-0-	15794	2	57	9	N	52	182	1			253
12	17267	X	16028	-0-	-1239	-0-	15988	2	40	9	N	36					289
01	17143	X	15508	-0-	-1635	-0-	15439	2	69	9	N	63					352
02	14896	X	13808	-0-	-1088	-0-	13753	2	55	9	N	50					402
03	16430	X	15339	-0-	-1091	-0-	15264	2	75	9	N	68	186	1			284

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
10	14B2 EXT		1164	-0-	1164	2140	1164	1			Y	-0-					8
11	14B2 EXT		1154	-0-	1154	3294	1126	1	28	2	Y	-0-					8
12	14B2 EXT		1164	-0-	1164	4458	1164	1			Y	-0-					8
01	14B2 EXT		1164	-0-	1164	5622	1164	1			Y	-0-					8
02	6302	X	680	-0-	-5622	-0-	481	1	199	2	Y	-0-					8
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	427	1	194	2	Y	-0-					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
10	15376	X	14971	-0-	-405	-0-	245	1	14726	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	12260	-0-	-2620	-0-	235	1	12025	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13975	-0-	-843	-0-	235	1	13740	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	13850	-0-	-1278	-0-	236	1	13614	2	N	-0-					-0-
02	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	195	1	13759	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14262	-0-	-711	-0-	222	1	14040	2	N	-0-					-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
10	17763	X	17115	-0-	-648	-0-	317	1	16798	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	14944	-0-	-2486	-0-	304	1	14640	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	15085	-0-	-2926	-0-	279	1	14806	2	N	-0-					-0-
01	18228	X	16656	-0-	-1572	-0-	280	1	16376	2	N	-0-					-0-
02	16464	X	15170	-0-	-1294	-0-	247	1	14923	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	14136	-0-	-2976	-0-	254	1	13882	2	N	-0-					-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
10	26660	X	22819	-0-	-3841	-0-	22819	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	20503	-0-	-4247	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	19083	-0-	-6461	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	22062	-0-	-2738	-0-	22062	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	18511	-0-	-2321	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20075	-0-	-2741	-0-	20075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	11253	X	9667	-0-	-1586	-0-	1797	1	7861	2	Y	8					17
							9	9									
11	11730	X	9199	-0-	-2531	-0-	1855	1	7340	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
12	11036	X	9742	-0-	-1294	-0-	1915	1	7816	2	Y	10					20
							11	9									
01	9951	X	6917	-0-	-3034	-0-	1674	1	5208	2	Y	32	25	1			27
							35	9									
02	8736	X	8639	-0-	-97	-0-	1586	1	7022	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
03	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	1683	1	7510	2	Y	26	27	1			21
							29	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

10	17174	X	13784	-0-	-3390	-0-	231	1	13553	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13275	-0-	-1905	-0-	222	1	13053	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12276	-0-	-2015	-0-	229	1	12047	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13188	-0-	-607	-0-	237	1	12951	2	N	-0-					-0-
02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	229	1	13611	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	8645	-0-	-5150	-0-	245	1	8400	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

10	24428	X	19117	-0-	-5311	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	20578	-0-	-2852	-0-	513	1	20065	2	N	-0-					-0-
12	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	882	1	23764	2	N	-0-					-0-
01	24211	X	21229	-0-	-2982	-0-	85	1	21144	2	N	-0-					-0-
02	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	19964	2			N	-0-					-0-
*03	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21295	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

10	6479	X	5572	-0-	-907	-0-	288	1	5256	2	N	25					182
							28	9									
11	5940	X	5482	-0-	-458	-0-	261	1	5178	2	N	39	182	1			39
							43	9									
12	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	248	1	5299	2	N	44					83
							48	9									
01	6107	X	5640	-0-	-467	-0-	314	1	5281	2	N	41					124
							45	9									
02	5516	X	5274	-0-	-242	-0-	313	1	4919	2	N	38					162
							42	9									
*03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	512	1	5242	2	N	36					198
							40	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

10	14291	X	12067	-0-	-2224	-0-	853	1	11214	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	10883	-0-	-3577	-0-	731	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	9558	-0-	-5384	-0-	756	1	8802	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	10091	-0-	-1968	-0-	758	1	9333	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	9843	-0-	-1049	-0-	722	1	9121	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	10381	-0-	-1678	-0-	804	1	9577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1319	1	66	9	Y	60					116
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1277	1	29	9	Y	26	75	1			67
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1319	1	75	9	Y	68					135
01	3100	N	3336	-0-	236	236	1319	1	1962	2	Y	50	142	1			43
							55	9									
02	2800	N	2692	-0-	-108	128	1441	1	1228	2	Y	21	47	1			17
							23	9									
*03	3100	N	3626	-0-	526	654	1593	1	2003	2	Y	27	22	1			22
							30	9									

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

10	20212	X	17523	-0-	-2689	-0-	17522	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	19320	X	16063	-0-	-3257	-0-	16063	2			Y	-0-					84
12	18941	X	16107	-0-	-2834	-0-	16107	2			Y	-0-					84
01	18631	X	13766	-0-	-4865	-0-	13766	2			Y	-0-					84
02	16744	X	10501	-0-	-6243	-0-	10501	2			Y	-0-					84
03	17515	X	4707	-0-	-12808	-0-	4689	2	18	9	Y	16					100

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

10	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					112
11	27420	X	27	-0-	-27393	-0-	21	1	6	2	Y	-0-					112
12	28334	X	398	-0-	-27936	-0-	398	1			Y	-0-					112
01	28334	X	12454	-0-	-15880	-0-	154	1	12290	2	Y	9					121
							10	9									
02	23772	X	11224	-0-	-12548	-0-	972	1	10070	2	Y	165	105	1	2	5	179
							182	9									
*03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1178	1	343	9	Y	312	210	1			281

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

10	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					Y	-0-					15
11	24690	X	33	-0-	-24657	-0-	27	1	6	2	Y	-0-					15
12	24583	X	314	-0-	-24269	-0-	314	1			Y	-0-					15
01	23529	X	580	-0-	-22949	-0-	579	1	1	9	Y	1					16
02	19684	X	957	-0-	-18727	-0-	743	1	214	2	Y	-0-	6	1			10
*03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			Y	-0-	7	1			3

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

10	19902	X	18903	-0-	-999	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	19132	-0-	-4598	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	17273	-0-	-7248	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	20932	-0-	-3589	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	18184	-0-	-44	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	17245	-0-	-2533	-0-	17245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22196	X	20980	-0-	-1216	-0-	20919	2	61	9	N	55					205
11	21540	X	20726	-0-	-814	-0-	20652	2	74	9	N	67	177	1			95
12	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22376	2	90	9	N	82					177
01	23777	X	21956	-0-	-1821	-0-	21848	2	108	9	N	98	178	1			97
02	21476	X	18596	-0-	-2880	-0-	18507	2	89	9	N	81					178
*03	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	22038	2	83	9	N	75	175	1			78

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23901	X	19687	-0-	-4214	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17159	-0-	-3181	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
12	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	18832	-0-	-853	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16406	-0-	-1374	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18264	-0-	-1421	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15192	-0-	-378	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14176	-0-	-1913	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14191	-0-	-2735	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	12707	-0-	-2581	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	12658	-0-	-4206	-0-	320	1	12338	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22785	X	21792	-0-	-993	-0-	21718	2	74	9	N	67					195
11	22050	X	21753	-0-	-297	-0-	21668	2	85	9	N	77	172	1			100
12	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22769	2	102	9	N	93					193
01	22196	X	19718	-0-	-2478	-0-	19615	2	103	9	N	94	177	1			110
02	20300	X	18367	-0-	-1933	-0-	18251	2	116	9	N	105					215
03	22475	X	21674	-0-	-801	-0-	21650	2	24	9	N	22					237

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	14706	-0-	-4204	-0-	14706	2			N	-0-					403
11	18000	X	14683	-0-	-3317	-0-	14610	2	73	9	N	66					469
12	17236	X	15834	-0-	-1402	-0-	15743	2	91	9	N	83	187	1			365
01	16926	X	16485	-0-	-441	-0-	16383	2	102	9	N	93					458
02	14504	X	12805	-0-	-1699	-0-	12711	2	94	9	N	85	184	1			359
03	15159	X	14571	-0-	-588	-0-	14488	2	83	9	N	75					434

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	8794	-0-	-3544	-0-	161	1	8602	2	N	28					327
							31	9									
11	11940	X	7488	-0-	-4452	-0-	121	1	7327	2	N	36					363
							40	9									
12	10447	X	8093	-0-	-2354	-0-	148	1	7894	2	N	46					409
							51	9									
01	10013	X	5807	-0-	-4206	-0-	106	1	5662	2	N	35	183	1			261
							39	9									
02	8624	X	7406	-0-	-1218	-0-	62	1	7308	2	N	33					294
							36	9									
03	8804	X	7870	-0-	-934	-0-	32	1	7802	2	N	33					327
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 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
10	11749	X	9729	-0-	-2020	-0-	185	1	9408	2	N	124	184	1			206
							136	9									
11	10920	X	9357	-0-	-1563	-0-	223	1	9028	2	N	96					302
							106	9									
12	11253	X	9711	-0-	-1542	-0-	194	1	9363	2	N	140	185	1			257
							154	9									
01	11253	X	9059	-0-	-2194	-0-	156	1	8787	2	N	105	193	1			169
							116	9									
02	10052	X	9296	-0-	-756	-0-	74	1	9092	2	N	118					287
							130	9									
*03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	38	1	9941	2	N	150	180	1			257
							165	9									

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
10	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	132	1	7425	2	N	23	180	1			140
							25	9									
11	7410	X	6941	-0-	-469	-0-	185	1	6720	2	N	33					173
							36	9									
12	7285	X	7062	-0-	-223	-0-	163	1	6877	2	N	20					193
							22	9									
01	7936	X	6861	-0-	-1075	-0-	104	1	6709	2	N	44					237
							48	9									
02	7168	X	6143	-0-	-1025	-0-	49	1	6061	2	N	30					267
							33	9									
03	7595	X	6775	-0-	-820	-0-	25	1	6717	2	N	30					297
							33	9									

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
10	21979	X	15881	-0-	-6098	-0-	277	1	15574	2	N	27					327
							30	9									
11	21240	X	14422	-0-	-6818	-0-	211	1	14095	2	N	105	179	1			253
							116	9									
12	21297	X	15395	-0-	-5902	-0-	295	1	15006	2	N	85					338
							94	9									
01	20739	X	17923	-0-	-2816	-0-	45	1	17738	2	N	127	187	1			278
							140	9									
02	18452	X	14765	-0-	-3687	-0-	96	1	14559	2	N	100					378
							110	9									
*03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	61	1	16166	2	N	109	182	1			305
							120	9									

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
10	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-					278
11	24870	X	58	-0-	-24812	-0-	37	1	21	2	Y	-0-					278
12	24056	X	404	-0-	-23652	-0-	404	1			Y	-0-					278
01	23808	X	554	-0-	-23254	-0-	528	1	26	9	Y	24					302
02	20160	X	2360	-0-	-17800	-0-	779	1	1504	2	Y	70	142	1	4	5	226
							77	9									
*03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1301	1	136	9	Y	124	193	1			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25854	X	24512	-0-	-1342	-0-	717	1	23569	2	Y	205	226	1			381
							226	9									
11	24900	X	23985	-0-	-915	-0-	694	1	23068	2	Y	203	231	1			353
							223	9									
12	24583	X	23628	-0-	-955	-0-	717	1	22674	2	Y	215	243	1			325
							237	9									
01	24800	X	22913	-0-	-1887	-0-	694	1	21963	2	Y	233	118	1			440
							256	9									
02	22400	X	20007	-0-	-2393	-0-	609	1	19279	2	Y	108	240	1			308
							119	9									
03	24800	X	21923	-0-	-2877	-0-	672	1	21177	2	Y	67	90	1			285
							74	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21607	X	17795	-0-	-3812	-0-	427	1	17307	2	N	55					270
							61	9									
11	19950	X	19637	-0-	-313	-0-	712	1	18835	2	N	82	185	1			167
							90	9									
12	20584	X	20063	-0-	-521	-0-	19966	2	97	9	N	88					255
01	19840	X	18205	-0-	-1635	-0-	18104	2	101	9	N	92	181	1			166
02	18340	X	17434	-0-	-906	-0-	17344	2	90	9	N	82					248
*03	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20669	2	167	9	N	152	17	5			383

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
10	21948	X	19491	-0-	-2457	-0-	19432	2	59	9	N	54	186	1			108
11	21240	X	18036	-0-	-3204	-0-	17952	2	84	9	N	76					184
12	20584	X	18649	-0-	-1935	-0-	18553	2	96	9	N	87	182	1			89
01	20584	X	16711	-0-	-3873	-0-	399	1	16224	2	N	80					169
							88	9									
02	18256	X	12810	-0-	-5446	-0-	396	1	12342	2	N	65	157	1			77
							72	9									
03	19499	X	17520	-0-	-1979	-0-	17448	2	72	9	N	65					142

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
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	566	1	14430	2	Y	-0-					2
11	14310	X	12819	-0-	-1491	-0-	532	1	12287	2	Y	-0-					2
12	17236	X	12433	-0-	-4803	-0-	561	1	11872	2	Y	-0-					2
01	16430	X	12804	-0-	-3626	-0-	568	1	12236	2	Y	-0-					2
02	13916	X	12569	-0-	-1347	-0-	554	1	12015	2	Y	-0-					2
03	15004	X	5835	-0-	-9169	-0-	239	1	5594	2	Y	2					4
							2	9									

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
10	18507	X	15736	-0-	-2771	-0-	15736	2			Y	-0-					32
11	16980	X	14172	-0-	-2808	-0-	14172	2			Y	-0-					32
12	17236	X	13865	-0-	-3371	-0-	13865	2			Y	-0-					32
01	16895	X	12618	-0-	-4277	-0-	12618	2			Y	-0-					32
02	14896	X	8989	-0-	-5907	-0-	8989	2			Y	-0-					32
03	15748	X	7691	-0-	-8057	-0-	7682	2	9	9	Y	8					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	8441	-0-	-2347	-0-	316	1	8125	2	Y	-0-					2
11	9810	X	7751	-0-	-2059	-0-	316	1	7435	2	Y	-0-					2
12	10044	X	7786	-0-	-2258	-0-	322	1	7464	2	Y	-0-					2
01	9734	X	4702	-0-	-5032	-0-	298	1	4404	2	Y	-0-					2
02	8064	X	4055	-0-	-4009	-0-	204	1	3851	2	Y	-0-					2
03	8432	X	1790	-0-	-6642	-0-	46	1	1743	2	Y	1					3
							1	9									

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
10	26102	X	-0-	-0-	-26102	-0-					Y	-0-					86
11	25260	X	42	-0-	-25218	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					86
12	25017	X	3172	-0-	-21845	-0-	314	1	2858	2	Y	-0-					86
01	24769	X	110	-0-	-24659	-0-	102	1	8	9	Y	7					93
02	20524	X	2225	-0-	-18299	-0-	623	1	1528	2	Y	67	60	1	1	5	99
							74	9									
*03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	771	1	136	9	Y	124	103	1			120

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
10	12896	X	11554	-0-	-1342	-0-	2300	1	9241	2	Y	12					24
							13	9									
11	12030	X	10617	-0-	-1413	-0-	2221	1	8389	2	Y	6	16	1			14
							7	9									
12	11036	X	10769	-0-	-267	-0-	2077	1	8675	2	Y	15					29
							17	9									
01	11036	X	8543	-0-	-2493	-0-	2142	1	6390	2	Y	10	30	1			9
							11	9									
02	9968	X	8886	-0-	-1082	-0-	1638	1	7215	2	Y	30	15	1			24
							33	9									
*03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	2098	1	10088	2	Y	35	31	1			28
							39	9									

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
10	22072	X	19337	-0-	-2735	-0-	19297	2	40	9	N	36	185	1			328
11	21120	X	18508	-0-	-2612	-0-	18453	2	55	9	N	50					378
12	20677	X	18695	-0-	-1982	-0-	18650	2	45	9	N	41					419
01	19964	X	18232	-0-	-1732	-0-	18154	2	78	9	N	71	181	1			309
02	17500	X	16136	-0-	-1364	-0-	16082	2	54	9	N	49					358
03	19344	X	17691	-0-	-1653	-0-	17617	2	74	9	N	67	182	1			243

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
10	20336	X	18022	-0-	-2314	-0-	18003	2	19	9	N	17					299
11	19680	X	17010	-0-	-2670	-0-	16974	2	36	9	N	33					332
12	19685	X	17464	-0-	-2221	-0-	17443	2	21	9	N	19					351
01	18755	X	16990	-0-	-1765	-0-	16933	2	57	9	N	52	187	1			216
02	16688	X	14760	-0-	-1928	-0-	14724	2	36	9	N	33					249
03	18011	X	16209	-0-	-1802	-0-	16161	2	48	9	N	44					293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21607	X	18869	-0-	-2738	-0-	300	1	18505	2	N	58					306
							64	9									
11	20370	X	17664	-0-	-2706	-0-	261	1	17307	2	N	87	178	1			215
							96	9									
12	19964	X	17088	-0-	-2876	-0-	322	1	16700	2	N	60					275
							66	9									
01	19220	X	17641	-0-	-1579	-0-	253	1	17303	2	N	77	175	1			177
							85	9									
02	17360	X	15513	-0-	-1847	-0-	124	1	15281	2	N	98					275
							108	9									
03	18879	X	16639	-0-	-2240	-0-	63	1	16506	2	N	64					339
							70	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	152	1	8273	2	N	25					224
							28	9									
11	8610	X	6495	-0-	-2115	-0-	244	1	6218	2	N	30					254
							33	9									
12	8897	X	8596	-0-	-301	-0-	168	1	8392	2	N	33					287
							36	9									
01	8897	X	8472	-0-	-425	-0-	97	1	8320	2	N	50					337
							55	9									
02	7644	X	5826	-0-	-1818	-0-	57	1	5738	2	N	28	185	1			180
							31	9									
03	8463	X	8323	-0-	-140	-0-	30	1	8253	2	N	36					216
							40	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11481	-0-	-795	-0-	11414	2	67	9	N	61					231
11	11910	X	7189	-0-	-4721	-0-	555	1	6597	2	N	34					265
							37	9									
12	12307	X	9973	-0-	-2334	-0-	85	1	9826	2	N	56					321
							62	9									
01	11594	X	10471	-0-	-1123	-0-	10368	2	103	9	N	94	178	1			237
02	10472	X	9459	-0-	-1013	-0-	9382	2	77	9	N	70					307
03	11470	X	11090	-0-	-380	-0-	11018	2	72	9	N	65	188	1			184

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22351	X	20589	-0-	-1762	-0-	20541	2	48	9	N	44					349
11	20790	X	19891	-0-	-899	-0-	19827	2	64	9	N	58					407
12	21483	X	20657	-0-	-826	-0-	20589	2	68	9	N	62	179	1			290
01	21483	X	19913	-0-	-1570	-0-	19826	2	87	9	N	79					369
02	18648	X	17847	-0-	-801	-0-	17779	2	68	9	N	62					431
03	20584	X	19529	-0-	-1055	-0-	19446	2	83	9	N	75	181	1			325

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	9391	-0-	-2234	-0-	222	1	9157	2	N	11					169
							12	9									
11	10470	X	8942	-0-	-1528	-0-	206	1	8663	2	N	66					235
							73	9									
12	10478	X	8480	-0-	-1998	-0-	177	1	8267	2	N	33					268
							36	9									
01	10230	X	9664	-0-	-566	-0-	145	1	9458	2	N	55					323
							61	9									
02	8904	X	7491	-0-	-1413	-0-	63	1	7383	2	N	41	192	1			172
							45	9									
03	9393	X	7985	-0-	-1408	-0-	31	1	7918	2	N	33					205
							36	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	354	1	17770	2	N	58					275
							64	9									
11	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	270	1	17450	2	N	78	185	1			168
							86	9									
12	18011	X	16803	-0-	-1208	-0-	342	1	16392	2	N	63					231
							69	9									
01	18197	X	12524	-0-	-5673	-0-	177	1	12274	2	N	66					297
							73	9									
02	16632	X	15753	-0-	-879	-0-	116	1	15561	2	N	69	177	1			189
							76	9									
03	18414	X	16626	-0-	-1788	-0-	64	1	16494	2	N	62					251
							68	9									

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
10	18724	X	15674	-0-	-3050	-0-	15674	2			N	-0-					183
11	18210	X	13929	-0-	-4281	-0-	13800	2	129	9	N	117	185	1			115
12	18817	X	15767	-0-	-3050	-0-	15646	2	121	9	N	110					225
01	18476	X	14382	-0-	-4094	-0-	14211	2	171	9	N	155	182	1			198
02	15344	X	11056	-0-	-4288	-0-	10931	2	125	9	N	114	183	1			129
*03	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15702	2	160	9	N	145	181	1			93

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		55462	-0-	55462	55462	356	1	53895	2	N	1101	716	1			385
							1211	9									
11	14B2 EXT		66433	-0-	66433	121895	208	1	64819	2	N	1278	1204	1			459
							1406	9									
12	179893	X	57998	-0-	-121895	-0-	56820	2	1178	9	N	1071	1225	1			305
01	90055	X	52917	-0-	-37138	-0-	52143	2	774	9	N	704	717	1			292
02	81340	X	41510	-0-	-39830	-0-	40725	2	785	9	N	714	706	1			300
03	90055	X	39945	-0-	-50110	-0-	210	1	38995	2	N	673	725	1			248
							740	9									

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 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		20604	-0-	20604	20604	167 514	1 9	19923	2	N	467	353	1			114
11	SHUT IN		64978	-0-	64978	85582	205 1049	1 9	63724	2	N	954	720	1			348
12	0	W	55693	-0-	55693	141275	210 892	1 9	54591	2	N	811	865	1			294
01	0	W	49165	-0-	49165	190440	215 403	1 9	48547	2	N	366	371	1			289
02	0	W	40094	-0-	40094	230534	190 497	1 9	39407	2	N	452	540	1			201
03	0	W	41445	-0-	41445	271979	219 446	1 9	40780	2	N	405	551	1			55

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

11	0		9120	-0-	9120	9120	8016	2	1104	9	Y	1004	717	1			287
12	0		57880	-0-	57880	67000	56705	2	1175	9	Y	1068	1313	1			42
01	DELQ PR		60072	-0-	60072	127072	59829	2	243	9	Y	221	191	1			72
02	180335	X	53263	-0-	-127072	-0-	53129	2	134	9	Y	122	103	1			91
*03	52401	X	52401	-0-	-0-	-0-	52129	2	272	9	Y	247	158	1			180

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

*11	0		246	-0-	246	246	39	2	207	9	N	188	188	1			-0-
*12	0		31803	-0-	31803	32049	31565	2	238	9	N	216	130	1			86
*01	DELQ PR		54398	-0-	54398	86447	53787	2	611	9	N	555	465	1			176
*02	128461	X	42014	-0-	-86447	-0-	41653	2	361	9	N	328	254	1			250
03	53103	X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					N	NO RPT					250

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

10	0		26105	-0-	26105	26105	22 730	1 9	25353	2	N	664	357	1			307
11	0		67331	-0-	67331	93436	65745	2	1586	9	N	1442	1441	1			308
12	0		55909	-0-	55909	149345	54806	2	1103	9	N	1003	1072	1			239
01	198446	X	49101	-0-	-149345	-0-	48180	2	921	9	N	837	710	1			366
02	51436	X	37865	-0-	-13571	-0-	37245	2	620	9	N	564	726	1			204
03	56947	X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					N	NO RPT					204

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

11	0		10124	-0-	10124	10124	8841	2	1283	9	Y	1166	822	1			344
12	0		79732	-0-	79732	89856	77694	2	2038	9	Y	1853	1812	1			385
*01	154222	X	64366	-0-	-89856	-0-	63941	2	425	9	Y	386	649	1			122
02	51632	X	44923	-0-	-6709	-0-	44722	2	201	9	Y	183	170	1			135
03	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT					135

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

10	0		32424	-0-	32424	32424	220 793	1 9	31411	2	N	721	356	1			365
11	0		71341	-0-	71341	103765	68857	2	2484	9	N	2258	2428	1			195
12	0		58849	-0-	58849	162614	57355	2	1494	9	N	1358	1248	1			305
*01	215404	X	52790	-0-	-162614	-0-	51431	2	1359	9	N	1235	1257	1			283
02	72016	X	41743	-0-	-30273	-0-	40816	2	927	9	N	843	914	1			212
03	79732	X	NO RPT	-0-	-79732	-0-					N	NO RPT					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		20021	-0-	20021	20021	675	1	19346	2	N	-0-					-0-
11	0		65984	-0-	65984	86005	344	1	65077	2	N	512	176	1			336
							563	9									
12	0		52626	-0-	52626	138631	196	1	51685	2	N	677	713	1			300
							745	9									
*01	181869	X	43238	-0-	-138631	-0-	186	1	42830	2	N	202	180	1			322
							222	9									
02	68684	X	33992	-0-	-34692	-0-	162	1	33617	2	N	194	356	1			160
							213	9									
03	76043	X	NO RPT	-0-	-76043	-0-					N	NO RPT					160

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	13752	X	NO RPT	-0-	-13752	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	48132	X	NO RPT	-0-	-48132	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

10	11284	X	10835	-0-	-449	-0-	10721	3	114	9	N	104					165
11	10920	X	10106	-0-	-814	-0-	10040	3	66	9	N	60	179	1			46
12	11284	X	10208	-0-	-1076	-0-	10125	3	83	9	N	75					121
01	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	10179	3	50	9	N	45					166
02	9800	X	9150	-0-	-650	-0-	9074	3	76	9	N	69	174	1			61
03	10850	X	10264	-0-	-586	-0-	10187	3	77	9	N	70					131

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

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
12	5270	X	3083	-0-	-2187	-0-	3062	3	21	9	N	19					129
01	5270	X	3070	-0-	-2200	-0-	3058	3	12	9	N	11					140
02	4760	X	2608	-0-	-2152	-0-	2586	3	22	9	N	20					160
03	4402	X	2380	-0-	-2022	-0-	2367	3	13	9	N	12	169	1			3

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10360	3	144	9	N	131	169	1			135
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8972	3	78	9	N	71	178	1			28
12	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9429	3	108	9	N	98					126
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9071	3	86	9	N	78	182	1			22
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	7955	3	80	9	N	73					95
*03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8941	3	96	9	N	87					182

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

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
12	12338	X	10777	-0-	-1561	-0-	10700	3	77	9	N	70					87
01	12338	X	10510	-0-	-1828	-0-	10434	3	76	9	N	69	86	1			70
02	10416	X	9101	-0-	-1315	-0-	9042	3	59	9	N	54	108	1			16
03	11284	X	9846	-0-	-1438	-0-	9784	3	62	9	N	56					72

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

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									
12	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8959	3	90	9	N	82	82	1			77
01	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8817	3	89	9	N	81	96	1			62
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7905	3	73	9	N	66	71	1			57
*03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8842	3	76	9	N	69	81	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3100	N	4046	-0-	946	3184	888	1	3103	3	N	50	174	1			46
							55	9									
01	3100	N	4077	-0-	977	4161	899	1	3086	3	N	84					130
							92	9									
02	8450	X	4289	-0-	-4161	-0-	784	1	3461	3	N	40	152	1			18
							44	9									
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	880	1	3485	3	N	41					59
							45	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

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
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	1	1	10802	3	N	70	46	1			58
							77	9									
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10103	3	72	9	N	65	80	1			43
02	10892	X	8796	-0-	-2096	-0-	8743	3	53	9	N	48	29	1			62
03	12059	X	10024	-0-	-2035	-0-	9967	3	57	9	N	52	96	1			18

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

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
12	5456	X	4808	-0-	-648	-0-	4775	3	33	9	N	30	176	1			52
01	5363	X	4784	-0-	-579	-0-	4752	3	32	9	N	29					81
02	4844	X	4330	-0-	-514	-0-	4299	3	31	9	N	28					109
03	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	5150	3	41	9	N	37					146

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

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
12	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	6041	3	64	9	N	58					98
01	6169	X	6159	-0-	-10	-0-	6080	3	79	9	N	72					170
02	5516	X	5403	-0-	-113	-0-	5346	3	57	9	N	52	173	1			49
03	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5720	3	45	9	N	41					90

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

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									
12	3565	X	1241	-0-	-2324	-0-	93	1	1137	3	N	10					111
							11	9									
01	3813	X	260	-0-	-3553	-0-	83	1	169	3	N	7					118
							8	9									
02	3444	X	2792	-0-	-652	-0-	82	1	2670	3	N	36					154
							40	9									
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	93	1	3722	3	N	31					185
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6758	X	6736	-0-	-22	-0-	6675	3	61	9	N	55	181	1			55
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6815	3	65	9	N	59					114
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5868	3	68	9	N	62					176
03	6727	X	6203	-0-	-524	-0-	6140	3	63	9	N	57	176	1			57

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
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
12	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	5838	3	34	9	N	31	181	1			49
01	6293	X	5929	-0-	-364	-0-	5887	3	42	9	N	38					87
02	5684	X	5348	-0-	-336	-0-	5314	3	34	9	N	31					118
03	6200	X	5639	-0-	-561	-0-	5605	3	34	9	N	31					149

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
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
12	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4441	3	58	9	N	53					153
01	4712	X	4298	-0-	-414	-0-	4234	3	64	9	N	58	178	1			33
02	4144	X	3707	-0-	-437	-0-	3657	3	50	9	N	45					78
03	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3906	3	52	9	N	47					125

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
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									
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	175	1	4171	3	N	48	169	1			32
							53	9									
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	108	1	4647	3	N	56					88
							62	9									
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	251	1	3415	3	N	29					117
							32	9									
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	256	1	4133	3	N	43					160
							47	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
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									
12	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-	135	1	2833	3	N	53					135
							58	9									
01	4278	X	3363	-0-	-915	-0-	108	1	3196	3	N	54	174	1			15
							59	9									
02	3864	X	2449	-0-	-1415	-0-	4	1	2412	3	N	30					45
							33	9									
03	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	54	1	2583	3	N	34					79
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	168	1	2937	3	N	67	177	1			49
							74	9									
01	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	167	1	2658	3	N	52					101
							57	9									
02	3136	X	2722	-0-	-414	-0-	161	1	2486	3	N	68					169
							75	9									
03	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	172	1	2927	3	N	74	176	1			67
							81	9									

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
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									
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	3	N	66	157	1			55
							73	9									
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	126	1	2498	3	N	65					120
							72	9									
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	3	N	55					175
							61	9									
*03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	3	N	23					198
							25	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 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
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
12	8246	X	7806	-0-	-440	-0-	7751	3	55	9	N	50					175
01	8091	X	7863	-0-	-228	-0-	7818	3	45	9	N	41	177	1			39
02	7308	X	6978	-0-	-330	-0-	6927	3	51	9	N	46					85
03	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	7576	3	44	9	N	40					125

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 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
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
12	10943	X	10467	-0-	-476	-0-	10393	3	74	9	N	67					161
01	10664	X	10338	-0-	-326	-0-	10251	3	87	9	N	79	181	1			59
02	9520	X	9196	-0-	-324	-0-	9139	3	57	9	N	52					111
03	10478	X	10044	-0-	-434	-0-	9977	3	67	9	N	61					172

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 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
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
12	8959	X	8843	-0-	-116	-0-	8793	3	50	9	N	45					189
01	8959	X	8530	-0-	-429	-0-	8483	3	47	9	N	43	174	1			58
02	8120	X	7292	-0-	-828	-0-	7253	3	39	9	N	35					93
03	8990	X	8736	-0-	-254	-0-	8685	3	51	9	N	46					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

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
12	9951	X	9857	-0-	-94	-0-	9655	3	202	9	N	184	178	1	1	8	73
01	9951	X	9770	-0-	-181	-0-	9572	3	198	9	N	180	181	1	1	8	71
02	8960	X	8835	-0-	-125	-0-	8663	3	172	9	N	156	1	8			226
03	9920	X	9725	-0-	-195	-0-	9537	3	188	9	N	171	334	1	1	8	62

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

10	13454	X	13107	-0-	-347	-0-	669	1	12100	3	N	307	340	1			129
							338	9									
11	12720	X	11642	-0-	-1078	-0-	631	1	10667	3	N	313	341	1			101
							344	9									
12	13640	X	12064	-0-	-1576	-0-	11717	3	347	9	N	315	359	1			57
01	13640	X	12420	-0-	-1220	-0-	630	1	11542	3	N	225	172	1			110
							248	9									
02	12320	X	10043	-0-	-2277	-0-	582	1	9271	3	N	173	175	1			108
							190	9									
03	13113	X	10816	-0-	-2297	-0-	637	1	9953	3	N	205	170	1			143
							226	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

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									
12	6448	X	5430	-0-	-1018	-0-	5177	3	253	9	N	230	334	1			141
01	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	1004	1	4966	3	N	238	174	1			205
							262	9									
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	894	1	4676	3	N	227	329	1			103
							250	9									
*03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1037	1	4968	3	N	278	320	1			61
							306	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

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									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	909	1	227	9	N	206	178	1			113
01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	889	1	284	3	N	133	170	1			76
							146	9									
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	807	1	1029	3	N	147	171	1			52
							162	9									
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	885	1	1090	3	N	127					179
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	961	N	730	-0-	-231	-0-	686	1	44	9	N	40	164	1			57
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	810	1	14	9	N	13					70
02	868	N	725	-0-	-143	-0-	686	1	39	9	N	35					105
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	771	1	425	3	N	69					174
							76	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	158	1	3704	3	N	30	166	1			60
							33	9									
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	69	1	4264	3	N	36					96
							40	9									
02	3584	X	3028	-0-	-556	-0-	114	1	2884	3	N	27					123
							30	9									
03	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	128	1	3451	3	N	24					147
							26	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	269	1	2820	3	N	84	137	1			61
							92	9									
01	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	278	1	2680	3	N	81					142
							89	9									
02	3052	X	2936	-0-	-116	-0-	220	1	2633	3	N	75					217
							83	9									
03	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	204	1	2835	3	N	78	176	1			119
							86	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	421	1	2898	3	N	178	212	1			140
							196	9									
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	399	1	2934	3	N	158	174	1			124
							174	9									
02	3136	X	2898	-0-	-238	-0-	379	1	2364	3	N	141					265
							155	9									
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	448	1	2613	3	N	126	341	1			50
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	209	1	3868	3	N	103	169	1			93
							113	9									
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	222	1	3835	3	N	116	174	1			35
							128	9									
02	4004	X	3515	-0-	-489	-0-	213	1	3194	3	N	98					133
							108	9									
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	242	1	3426	3	N	104	168	1			69
							114	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

10	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	6149	3	6	9	N	5					54
11	6360	X	5650	-0-	-710	-0-	5648	3	2	9	N	2					56
12	6324	X	5828	-0-	-496	-0-	5821	3	7	9	N	6					62
01	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	5861	3	12	9	N	11					73
02	5572	X	5215	-0-	-357	-0-	5203	3	12	9	N	11					84
03	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6018	3	12	9	N	11	1	8			94

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

10	10168	X	9395	-0-	-773	-0-	9380	3	15	9	N	14					108
11	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	8171	3	13	9	N	12	81	1			39
12	10168	X	9260	-0-	-908	-0-	9231	3	29	9	N	26					65
01	9765	X	8766	-0-	-999	-0-	8741	3	25	9	N	23					88
02	8820	X	6176	-0-	-2644	-0-	6159	3	17	9	N	15					103
03	9393	X	5756	-0-	-3637	-0-	5748	3	8	9	N	7	51	1			59

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

10	9548	X	9265	-0-	-283	-0-	9222	3	43	9	N	39					95
11	9240	X	8800	-0-	-440	-0-	8778	3	22	9	N	20	101	1	1	8	13
12	9548	X	9006	-0-	-542	-0-	8962	3	44	9	N	40	1	8			52
01	9548	X	8807	-0-	-741	-0-	8764	3	43	9	N	39	1	8			90
02	8372	X	8073	-0-	-299	-0-	8043	3	30	9	N	27					117
03	9269	X	8565	-0-	-704	-0-	8545	3	20	9	N	18	125	1	1	8	9

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

10	13299	X	13170	-0-	-129	-0-	13159	3	11	9	N	10					193
11	13080	X	12174	-0-	-906	-0-	12174	3			N	-0-	180	1			13
12	13516	X	12416	-0-	-1100	-0-	12388	3	28	9	N	25					38
01	13516	X	12173	-0-	-1343	-0-	12158	3	15	9	N	14					52
02	11900	X	10778	-0-	-1122	-0-	10743	3	35	9	N	32					84
03	13175	X	12351	-0-	-824	-0-	12300	3	51	9	N	46					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10123	3	24	9	N	22					127
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10008	3	26	9	N	24					151
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8724	3	22	9	N	20					171
*03	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	19	1	9090	3	N	17	174	1			14
							19	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

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									
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	157	1	5167	3	N	214	339	1			65
							235	9									
01	5456	X	5049	-0-	-407	-0-	356	1	4469	3	N	204	177	1			92
							224	9									
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	368	1	4547	3	N	195	173	1			114
							215	9									
*03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	430	1	4996	3	N	205	166	1			153
							226	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

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									
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3422	3	189	9	N	172	183	1			175
01	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	57	1	3233	3	N	138	175	1			138
							152	9									
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	52	1	3105	3	N	170	176	1			132
							187	9									
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	52	1	3370	3	N	144	171	1			105
							158	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

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									
12	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	3515	3	158	9	N	144	182	1			145
01	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	34	1	3401	3	N	146	176	1			115
							161	9									
02	3612	X	3191	-0-	-421	-0-	32	1	3047	3	N	102					217
							112	9									
03	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	37	1	3360	3	N	131	176	1			172
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6386	X	409	-0-	-5977	-0-	378	1	31	9	N	28	172	1			50
01	6386	X	391	-0-	-5995	-0-	391	1			N	-0-					50
02	5348	X	296	-0-	-5052	-0-	296	1			N	-0-					50
03	3751	X	359	-0-	-3392	-0-	359	1			N	-0-					50

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7564	X	7520	-0-	-44	-0-	7450	3	70	9	N	64	119	1			40
01	7564	X	6793	-0-	-771	-0-	6723	3	70	9	N	64					104
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6848	3	73	9	N	66					170
*03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7531	3	50	9	N	45	176	1			39

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7223	3	13	9	N	12	80	1			28
01	7130	X	6822	-0-	-308	-0-	6801	3	21	9	N	19					47
02	6440	X	3890	-0-	-2550	-0-	3877	3	13	9	N	12					59
03	7223	X	1487	-0-	-5736	-0-	1481	3	6	9	N	5					64

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	186	1	4931	3	N	78					186
							86	9									
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	184	1	5167	3	N	89	164	1			111
							98	9									
02	4844	X	4638	-0-	-206	-0-	159	1	4411	3	N	62					173
							68	9									
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	186	1	4859	3	N	65	173	1			65
							72	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7674	3	118	9	N	107	179	1			109
01	7688	X	7557	-0-	-131	-0-	7441	3	116	9	N	105	170	1			44
02	6944	X	6777	-0-	-167	-0-	6670	3	107	9	N	97					141
03	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	7263	3	91	9	N	83	171	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	91	1	3784	3	N	62					119
							68	9									
01	4216	X	3687	-0-	-529	-0-	89	1	3532	3	N	60					179
							66	9									
02	3892	X	2796	-0-	-1096	-0-	73	1	2691	3	N	29	173	1			35
							32	9									
03	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	92	1	3588	3	N	46					81
							51	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 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
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
12	5673	X	4717	-0-	-956	-0-	4696	3	21	9	N	19					195
01	5673	X	5204	-0-	-469	-0-	5183	3	21	9	N	19	159	1			55
02	5012	X	4726	-0-	-286	-0-	4701	3	25	9	N	23					78
*03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5091	3	26	9	N	24					102

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 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
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12014	3	55	9	N	50	171	1			73
11	10800	X	10666	-0-	-134	-0-	10621	3	45	9	N	41					114
12	11160	X	10432	-0-	-728	-0-	10369	3	63	9	N	57					171
01	11997	X	10526	-0-	-1471	-0-	10459	3	67	9	N	61	180	1			52
02	10836	X	9171	-0-	-1665	-0-	9123	3	48	9	N	44					96
03	11997	X	9982	-0-	-2015	-0-	9935	3	47	9	N	43					139

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
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									
12	8463	X	3601	-0-	-4862	-0-	326	1	3247	3	N	25	170	1	6	8	22
							28	9									
01	8618	X	4415	-0-	-4203	-0-	321	1	4052	3	N	38	4	8			56
							42	9									
02	7980	X	3973	-0-	-4007	-0-	602	1	3341	3	N	27	5	8			78
							30	9									
03	8835	X	3100	-0-	-5735	-0-	795	1	2275	3	N	27	7	8			98
							30	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12035	3	111	9	N	101	153	1			95
01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13957	3	96	9	N	87					182
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	11	1	8408	3	N	52	180	1			54
							57	9									
*03	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	1	1	13563	3	N	71					125
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9610	X	8093	-0-	-1517	-0-	8039	3	54	9	N	49	162	1			64
01	9610	X	7485	-0-	-2125	-0-	7431	3	54	9	N	49	33	1			80
02	8092	X	6629	-0-	-1463	-0-	6583	3	46	9	N	42	1	8			121
03	8804	X	7096	-0-	-1708	-0-	7052	3	44	9	N	40					161

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10757	X	10403	-0-	-354	-0-	10237	3	166	9	N	151	161	1			138
01	10695	X	10378	-0-	-317	-0-	10216	3	162	9	N	147	139	1			146
02	9660	X	9628	-0-	-32	-0-	9475	3	153	9	N	139	167	1			118
03	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	10167	3	160	9	N	145	164	1			99

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9951	X	8713	-0-	-1238	-0-	8691	3	22	9	N	20	53	1			16
01	9951	X	8678	-0-	-1273	-0-	8654	3	24	9	N	22					38
02	8848	X	7642	-0-	-1206	-0-	7617	3	25	9	N	23					61
03	9796	X	8472	-0-	-1324	-0-	8451	3	21	9	N	19					80

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5305	3	123	9	N	112					217
01	3100	X	1444	-0-	-1656	-0-	562	1	836	3	N	42					259
							46	9									
02	2800	X	1007	-0-	-1793	-0-	592	1	373	3	N	38	172	1			125
							42	9									
03	3100	X	987	-0-	-2113	-0-	796	1	134	3	N	52	59	1			118
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					96
11	870	X	45	-0-	-825	-0-	44	1	1	9	N	1					97
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	21	112	1			6
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	102	1	23	9	N	21					27
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	163	1	51	9	N	46					73
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	3	N	52					125
							57	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	260	1	5991	3	N	70					129
							77	9									
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	243	1	5770	3	N	71	175	1			25
							78	9									
02	5740	X	5738	-0-	-2	-0-	245	1	5404	3	N	81					106
							89	9									
*03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	205	1	6800	3	N	90					196
							99	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	350	1	2274	3	N	65	175	1			78
							72	9									
01	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	328	1	2265	3	N	70					148
							77	9									
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	315	1	2113	3	N	72	174	1			46
							79	9									
03	2697	N	2086	-0-	-611	-0-	415	1	1588	3	N	75					121
							83	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6417	X	6005	-0-	-412	-0-	5933	3	72	9	N	65					137
01	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5855	3	65	9	N	59					196
02	5740	X	5292	-0-	-448	-0-	5233	3	59	9	N	54	175	1			75
03	6200	X	5667	-0-	-533	-0-	5592	3	75	9	N	68					143

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
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									
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6955	3	36	9	N	33	114	1			23
01	6417	X	6358	-0-	-59	-0-	290	1	6038	3	N	27					50
							30	9									
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	220	1	6100	3	N	28					78
							31	9									
*03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	103	1	7607	3	N	55	110	1			23
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4898	X	4042	-0-	-856	-0-	3956	3	86	9	N	78	163	1			57
01	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	3993	3	88	9	N	80					137
02	3640	X	3413	-0-	-227	-0-	3339	3	74	9	N	67	166	1			38
*03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4210	3	77	9	N	70					108

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
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
12	12245	X	5970	-0-	-6275	-0-	5918	3	52	9	N	47					62
01	12028	X	5616	-0-	-6412	-0-	5561	3	55	9	N	50					112
02	8876	X	6962	-0-	-1914	-0-	6893	3	69	9	N	63					175
03	9827	X	7822	-0-	-2005	-0-	7758	3	64	9	N	58	171	1			62

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
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									
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	397	1	7664	3	N	104	171	1			44
							114	9									
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	384	1	8110	3	N	92					136
							101	9									
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	273	1	3906	3	N	32					168
							35	9									
*03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	219	1	7071	3	N	79	170	1			77
							87	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
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									
12	9021	X	8367	-0-	-654	-0-	252	1	8072	3	N	39					55
							43	9									
01	9021	X	7168	-0-	-1853	-0-	121	1	7011	3	N	33					88
							36	9									
02	8148	X	6667	-0-	-1481	-0-	533	1	6093	3	N	37					125
							41	9									
03	9021	X	5026	-0-	-3995	-0-	670	1	4333	3	N	21					146
							23	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11363	3	62	9	N	56	174	1			47
01	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11636	3	66	9	N	60					107
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10274	3	58	9	N	53					160
*03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10709	3	45	9	N	41	169	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2103	3	45	9	N	41					117
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1207	3	54	9	N	49					166
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	278	3	22	9	N	20	172	1			14
03	465	N	294	-0-	-171	-0-	280	3	14	9	N	13					27

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
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12713	3	69	9	N	63	177	1			60
11	12210	X	11616	-0-	-594	-0-	11557	3	59	9	N	54					114
12	12617	X	11561	-0-	-1056	-0-	11474	3	87	9	N	79	178	1			15
01	12772	X	11557	-0-	-1215	-0-	11483	3	74	9	N	67					82
02	11536	X	10201	-0-	-1335	-0-	10147	3	54	9	N	49					131
03	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	11152	3	66	9	N	60	169	1			22

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
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	876	1	1480	3	N	100					140
							110	9									
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	788	1	2687	3	N	132	180	1			92
							145	9									
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	889	1	1814	3	N	103	172	1			23
							113	9									
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	896	1	1782	3	N	78					101
							86	9									
02	2800	X	2066	-0-	-734	-0-	798	1	1211	3	N	52					153
							57	9									
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	894	1	1952	3	N	68	182	1			39
							75	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
10	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	1			N	-0-					141
11	660	X	594	-0-	-66	-0-	594	1			N	-0-					141
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	1			N	-0-					141
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	1			N	-0-					141
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	1			N	-0-					141
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 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
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
12	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5505	3	61	9	N	55	175	1			50
01	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5617	3	66	9	N	60					110
02	5348	X	5114	-0-	-234	-0-	5056	3	58	9	N	53					163
03	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	5526	3	53	9	N	48	173	1			38

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 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
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
12	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5762	3	85	9	N	77					154
01	5983	X	5792	-0-	-191	-0-	5708	3	84	9	N	76	174	1			56
02	5264	X	5241	-0-	-23	-0-	5153	3	88	9	N	80					136
*03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5835	3	80	9	N	73					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11935	X	10787	-0-	-1148	-0-	10680	3	107	9	N	97	172	1	1	8	33
01	11935	X	10484	-0-	-1451	-0-	10454	3	30	9	N	27					60
02	10612	X	8958	-0-	-1654	-0-	8928	3	30	9	N	27	1	8			86
03	11129	X	9571	-0-	-1558	-0-	9541	3	30	9	N	27	1	8			112

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7192	X	4562	-0-	-2630	-0-	11	1	4534	3	N	15					140
							17	9									
01	8246	X	7183	-0-	-1063	-0-	191	1	6945	3	N	43					183
							47	9									
02	7448	X	7072	-0-	-376	-0-	7030	3	42	9	N	38					221
03	8246	X	7365	-0-	-881	-0-	7352	3	13	9	N	12	174	1			59

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 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
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
12	9982	X	8035	-0-	-1947	-0-	8027	3	8	9	N	7					76
01	9703	X	8015	-0-	-1688	-0-	7998	3	17	9	N	15					91
02	7588	X	7185	-0-	-403	-0-	7174	3	11	9	N	10					101
03	8246	X	7933	-0-	-313	-0-	7919	3	14	9	N	13	1	8			113

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
10	4309	X	261	-0-	-4048	-0-	261	1			N	-0-					43
11	5070	X	63	-0-	-5007	-0-	63	3			N	-0-					43
12	5239	X	27	-0-	-5212	-0-	27	1			N	-0-					43
01	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	157	1	4978	3	N	43					86
							47	9									
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6439	3	62	9	N	56					142
*03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7015	3	42	9	N	38	167	1			13

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
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
12	8773	X	5669	-0-	-3104	-0-	34	1	5583	3	N	47					194
							52	9									
01	8959	X	8818	-0-	-141	-0-	30	1	8734	3	N	49	175	1			68
							54	9									
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	8947	3	80	9	N	73					141
*03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9366	3	81	9	N	74	164	1			51

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
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
12	7688	X	6756	-0-	-932	-0-	6650	3	106	9	N	96					161
01	7409	X	6634	-0-	-775	-0-	6524	3	110	9	N	100	175	1			86
02	6692	X	5840	-0-	-852	-0-	5754	3	86	9	N	78					164
03	7316	X	6639	-0-	-677	-0-	6531	3	108	9	N	98	175	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7347	X	6437	-0-	-910	-0-	217	1	6035	3	N	168	166	1			52
							185	9									
01	7347	X	6253	-0-	-1094	-0-	168	1	5908	3	N	161					213
							177	9									
02	6636	X	5451	-0-	-1185	-0-	5291	3	160	9	N	145	179	1			179
03	7347	X	6376	-0-	-971	-0-	6212	3	164	9	N	149	178	1			150

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
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
12	11594	X	7249	-0-	-4345	-0-	7230	3	19	9	N	17					47
01	11594	X	11260	-0-	-334	-0-	11238	3	22	9	N	20					67
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10140	3	35	9	N	32					99
03	11036	X	10854	-0-	-182	-0-	10818	3	36	9	N	33	116	1			16

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
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
12	8618	X	4883	-0-	-3735	-0-	4865	3	18	9	N	16					21
01	8370	X	4876	-0-	-3494	-0-	4863	3	13	9	N	12					33
02	7364	X	4363	-0-	-3001	-0-	4346	3	17	9	N	15					48
03	8153	X	6158	-0-	-1995	-0-	6134	3	24	9	N	22	56	1			14

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
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
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	881	1	8	9	N	7					43
01	899	X	712	-0-	-187	-0-	706	1	6	9	N	5					48
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	180	1	6633	3	N	45					93
							50	9									
*03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10863	3	75	9	N	68	141	1			20

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
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									
12	7905	X	7260	-0-	-645	-0-	7213	3	47	9	N	43					191
01	8091	X	1095	-0-	-6996	-0-	1001	1	94	9	N	85	167	1			109
02	7308	X	5742	-0-	-1566	-0-	805	1	4909	3	N	25					134
							28	9									
03	8091	X	3339	-0-	-4752	-0-	1265	1	2000	3	N	67					201
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	778	1	155	9	N	141	168	1			189
01	2790	X	1772	-0-	-1018	-0-	779	1	921	3	N	65	175	1			79
							72	9									
02	2520	X	860	-0-	-1660	-0-	748	1	112	9	N	102					181
*03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	797	1	3526	3	N	170	323	1			28
							187	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
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									
12	2976	X	1238	-0-	-1738	-0-	995	3	243	9	N	221	172	1			179
01	2976	X	1494	-0-	-1482	-0-	1347	1	147	9	N	134	167	1			146
02	2268	X	1443	-0-	-825	-0-	1309	1	134	9	N	122	165	1			103
03	2108	X	2095	-0-	-13	-0-	1188	1	816	3	N	83	166	1			20
							91	9									

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
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
12	6417	X	6085	-0-	-332	-0-	5896	3	189	9	N	172	174	1			72
01	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	5908	3	187	9	N	170	177	1			65
02	5684	X	5436	-0-	-248	-0-	5269	3	167	9	N	152	177	1			40
03	6293	X	5950	-0-	-343	-0-	5782	3	168	9	N	153	171	1			22

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
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
12	11377	X	11138	-0-	-239	-0-	11107	3	31	9	N	28					46
01	11377	X	10625	-0-	-752	-0-	10596	3	29	9	N	26					72
02	10528	X	7684	-0-	-2844	-0-	79	1	7582	3	N	21					93
							23	9									
03	11656	X	8138	-0-	-3518	-0-	8113	3	25	9	N	23	71	1			45

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
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
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9801	3	35	9	N	32					41
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9438	3	42	9	N	38					79
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9661	3	32	9	N	29					108
*03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9178	3	31	9	N	28	112	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8311	3	79	9	N	72	161	1			47
01	9207	X	6145	-0-	-3062	-0-	24	1	6042	3	N	72	113	1			6
							79	9									
02	8316	X	6426	-0-	-1890	-0-	153	1	6201	3	N	65					71
							72	9									
*03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9145	3	73	9	N	66	134	1			3

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
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
12	12586	X	11669	-0-	-917	-0-	11635	3	34	9	N	31	21	1			42
01	11935	X	8157	-0-	-3778	-0-	25	1	8081	3	N	46	67	1			21
							51	9									
02	10696	X	9820	-0-	-876	-0-	84	1	9693	3	N	39					60
							43	9									
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10496	3	57	9	N	52	82	1			30

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
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
12	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	4247	3	120	9	N	109	177	1	1	8	65
01	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	4472	3	142	9	N	129					194
02	4312	X	4250	-0-	-62	-0-	4083	3	167	9	N	152	174	1	1	8	171
03	4774	X	4342	-0-	-432	-0-	4233	3	109	9	N	99	170	1	1	8	99

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
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									
12	5022	X	4185	-0-	-837	-0-	493	1	3628	3	N	58					135
							64	9									
01	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	455	1	3828	3	N	84	167	1			52
							92	9									
02	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	416	1	3626	3	N	63					115
							69	9									
*03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	465	1	4444	3	N	85	169	1			31
							94	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
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									
12	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	390	1	3245	3	N	50					109
							55	9									
01	3875	X	3163	-0-	-712	-0-	430	1	2692	3	N	37					146
							41	9									
02	3332	X	2679	-0-	-653	-0-	393	1	2233	3	N	48	165	1			29
							53	9									
03	3689	X	2946	-0-	-743	-0-	434	1	2451	3	N	55					84
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4129	3	173	9	N	157	181	1	1	8	99
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4119	3	183	9	N	166	171	1			94
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3635	3	194	9	N	176	178	1			92
*03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5655	3	153	9	N	139	170	1	1	8	60

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
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									
12	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	90	1	5428	3	N	25	178	1	2	8	24
							28	9									
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	93	1	5671	3	N	17	1	8			40
							19	9									
02	5096	X	2448	-0-	-2648	-0-	78	1	2360	3	N	9	1	8			48
							10	9									
*03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	86	1	5446	3	N	20	2	8			66
							22	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	228	1	7390	3	N	95	171	1	2	8	13
							105	9									
01	7533	X	7392	-0-	-141	-0-	282	1	7036	3	N	67	1	8			79
							74	9									
02	7140	X	6454	-0-	-686	-0-	254	1	6128	3	N	65	2	8			142
							72	9									
03	7905	X	7377	-0-	-528	-0-	254	1	7044	3	N	72	168	1	2	8	44
							79	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12059	X	11224	-0-	-835	-0-	11202	3	22	9	N	20					59
01	11749	X	11476	-0-	-273	-0-	11451	3	25	9	N	23					82
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10558	3	41	9	N	37					119
*03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11720	3	23	9	N	21					140

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10726	X	10678	-0-	-48	-0-	10653	3	25	9	N	23	110	1			13
01	11284	X	10392	-0-	-892	-0-	10369	3	23	9	N	21					34
02	10192	X	9441	-0-	-751	-0-	9412	3	29	9	N	26					60
03	11284	X	10362	-0-	-922	-0-	10336	3	26	9	N	24					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9858	X	8626	-0-	-1232	-0-	8618	3	8	9	N	7	152	1			12
01	9858	X	7972	-0-	-1886	-0-	7960	3	12	9	N	11					23
02	8904	X	5709	-0-	-3195	-0-	5697	3	12	9	N	11					34
03	9207	X	8165	-0-	-1042	-0-	8158	3	7	9	N	6					40

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	392	1	1312	3	N	57	167	1	1	8	50
							63	9									
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	338	1	1799	3	N	29	1	8			78
							32	9									
02	2100	X	1885	-0-	-215	-0-	301	1	1561	3	N	21	1	8			98
							23	9									
03	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	366	1	1468	3	N	28	2	8			124
							31	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7254	X	6780	-0-	-474	-0-	6769	3	11	9	N	10	2	8			52
01	6851	X	6250	-0-	-601	-0-	6240	3	10	9	N	9	1	8			60
02	6216	X	5492	-0-	-724	-0-	5478	3	14	9	N	13	1	8			72
03	6882	X	6455	-0-	-427	-0-	6436	3	19	9	N	17	2	8			87

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11067	X	10349	-0-	-718	-0-	10291	3	58	9	N	53	4	8			117
01	10974	X	9170	-0-	-1804	-0-	9124	3	46	9	N	42	2	8			157
02	9688	X	9532	-0-	-156	-0-	9480	3	52	9	N	47	4	8			200
03	10633	X	10166	-0-	-467	-0-	10115	3	51	9	N	46	178	1	3	8	65

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2183	3	24	9	N	22	174	1			58
01	3100	N	3435	-0-	335	335	3407	3	28	9	N	25					83
02	2800	N	5008	-0-	2208	2543	4978	3	30	9	N	27					110
*03	3100	N	5523	-0-	2423	4966	5494	3	29	9	N	26					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12307	X	10135	-0-	-2172	-0-	41	1	10039	3	N	50	1	8			160
							55	9									
01	12276	X	9131	-0-	-3145	-0-	23	1	9066	3	N	38	175	1			23
							42	9									
02	10780	X	7625	-0-	-3155	-0-	154	1	7456	3	N	14	1	8			36
							15	9									
*03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	42	1	12503	3	N	26	2	8			60
							29	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

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
12	9393	X	8703	-0-	-690	-0-	8651	3	52	9	N	47					167
01	9393	X	7230	-0-	-2163	-0-	7191	3	39	9	N	35	172	1			30
02	8316	X	4488	-0-	-3828	-0-	4459	3	29	9	N	26					56
03	9021	X	4915	-0-	-4106	-0-	4883	3	32	9	N	29					85

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

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
12	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6074	3	62	9	N	56	1	8			167
01	6541	X	6181	-0-	-360	-0-	6125	3	56	9	N	51	184	1			34
02	5908	X	4605	-0-	-1303	-0-	4557	3	48	9	N	44	1	8			77
03	6541	X	2505	-0-	-4036	-0-	2472	3	33	9	N	30					107

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

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									
12	5425	X	3107	-0-	-2318	-0-	506	1	2558	3	N	39	173	1			41
							43	9									
01	5115	X	3261	-0-	-1854	-0-	454	1	2762	3	N	41					82
							45	9									
02	3976	X	2569	-0-	-1407	-0-	257	1	2303	3	N	8					90
							9	9									
*03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	299	1	8629	3	N	56					146
							62	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

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
12	5518	X	4710	-0-	-808	-0-	93	1	4599	3	N	16	4	8			54
							18	9									
01	5518	X	4567	-0-	-951	-0-	93	1	4466	3	N	7	2	8			59
							8	9									
02	4872	X	4642	-0-	-230	-0-	84	1	4545	3	N	12	3	8			68
							13	9									
03	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	92	1	4886	3	N	20	4	8			84
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7549	3	252	9	N	229	172	1	23	8	143
01	7657	X	6354	-0-	-1303	-0-	362	1	5754	3	N	216	173	1	13	8	173
							238	9									
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	367	1	6553	3	N	224	334	1	21	8	42
							246	9									
*03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	415	1	8358	3	N	268	170	1	22	8	118
							295	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
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
12	2046	X	430	-0-	-1616	-0-	409	1	21	9	N	19	19	8			58
01	2046	X	380	-0-	-1666	-0-	370	1	10	9	N	9	9	8			58
02	1848	X	387	-0-	-1461	-0-	366	1	21	9	N	19	17	8			60
03	1054	X	437	-0-	-617	-0-	418	1	19	9	N	17	17	8			60

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	761	1	27	3	N	36	29	8			118
							40	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	725	1	18	9	N	16	14	8			120
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	597	1	28	9	N	25	23	8			122
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	596	1	17	3	N	44	120	1	26	8	20
							48	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	75	1	11148	3	N	23	4	8			66
							25	9									
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	105	1	10085	3	N	21	2	8			85
							23	9									
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	94	1	8558	3	N	20	4	8			101
							22	9									
*03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	156	1	8073	3	N	16	62	1	4	8	51
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	327	1	1974	3	N	134	170	1	3	8	109
							147	9									
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	352	1	2247	3	N	151	1	8			259
							166	9									
02	2884	X	2641	-0-	-243	-0-	312	1	2124	3	N	186	310	1	3	8	132
							205	9									
03	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	325	1	2393	3	N	160	173	1	2	8	117
							176	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	293	1	3870	3	N	87	169	1	3	8	85
							96	9									
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	268	1	4156	3	N	97	2	8			180
							107	9									
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	248	1	3902	3	N	64	167	1	1	8	76
							70	9									
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	285	1	4006	3	N	75	3	8			148
							83	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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
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
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2649	3	33	9	N	30	175	1	4	8	38
01	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	2503	3	33	9	N	30	2	8			66
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	3	26	9	N	24	3	8			87
03	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	2496	3	34	9	N	31	91	1	4	8	23

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 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
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
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	614	1	86	9	N	78					142
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	659	1	132	9	N	120	172	1			90
02	2800	N	2945	-0-	145	145	430	1	2379	3	N	124					214
							136	9									
*03	3100	N	7748	-0-	4648	4793	888	1	6650	3	N	191	343	1			62
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	7630	-0-	-3375	-0-	7587	3	43	9	N	39					201
11	10650	X	8302	-0-	-2348	-0-	8276	3	26	9	N	24	181	1			44
12	10633	X	7885	-0-	-2748	-0-	7833	3	52	9	N	47					91
01	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6636	3	26	9	N	24					115
02	7784	X	6457	-0-	-1327	-0-	6393	3	64	9	N	58					173
03	8587	X	7464	-0-	-1123	-0-	7392	3	72	9	N	65	178	1			60

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	15159	X	13681	-0-	-1478	-0-	13653	3	28	9	N	25	20	1			13
01	14756	X	13677	-0-	-1079	-0-	13656	3	21	9	N	19					32
02	13104	X	12344	-0-	-760	-0-	12300	3	44	9	N	40					72
03	14508	X	13400	-0-	-1108	-0-	13361	3	39	9	N	35	86	1			21

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14074	X	12489	-0-	-1585	-0-	12464	3	25	9	N	23	145	1			12
01	13299	X	12086	-0-	-1213	-0-	12062	3	24	9	N	22					34
02	11788	X	10534	-0-	-1254	-0-	10501	3	33	9	N	30					64
03	13051	X	11635	-0-	-1416	-0-	11596	3	39	9	N	35	77	1			22

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 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
10	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6745	3	8	9	N	7					96
11	7260	X	6084	-0-	-1176	-0-	6084	3			N	-0-	87	1			9
12	7223	X	6120	-0-	-1103	-0-	6100	3	20	9	N	18					27
01	6820	X	6055	-0-	-765	-0-	6037	3	18	9	N	16					43
02	6104	X	5393	-0-	-711	-0-	5372	3	21	9	N	19					62
03	6758	X	5366	-0-	-1392	-0-	5352	3	14	9	N	13					75

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
10	8618	X	7489	-0-	-1129	-0-	7471	3	18	9	N	16					41
11	8340	X	7024	-0-	-1316	-0-	7010	3	14	9	N	13					54
12	8246	X	7211	-0-	-1035	-0-	7187	3	24	9	N	22	65	1			11
01	7905	X	6894	-0-	-1011	-0-	6872	3	22	9	N	20					31
02	6972	X	6454	-0-	-518	-0-	6433	3	21	9	N	19					50
03	7502	X	6706	-0-	-796	-0-	6682	3	24	9	N	22	1	8			71

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 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
10	9207	X	8614	-0-	-593	-0-	8522	3	92	9	N	84	173	1			49
11	8910	X	8237	-0-	-673	-0-	8143	3	94	9	N	85	86	1	1	8	47
12	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	8215	3	108	9	N	98	109	1	2	8	34
01	8649	X	8056	-0-	-593	-0-	7965	3	91	9	N	83	1	8			116
02	7784	X	6656	-0-	-1128	-0-	6571	3	85	9	N	77	1	8			192
03	8618	X	7078	-0-	-1540	-0-	6990	3	88	9	N	80	161	1	2	8	109

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 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
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
12	15345	X	13228	-0-	-2117	-0-	13215	3	13	9	N	12					126
01	16337	X	15409	-0-	-928	-0-	15375	3	34	9	N	31					157
02	14756	X	13063	-0-	-1693	-0-	13022	3	41	9	N	37	184	1			10
03	16337	X	13848	-0-	-2489	-0-	13813	3	35	9	N	32					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9951	X	8748	-0-	-1203	-0-	8689	3	59	9	N	54	176	1			44
01	9455	X	8769	-0-	-686	-0-	8700	3	69	9	N	63					107
02	8484	X	7364	-0-	-1120	-0-	7303	3	61	9	N	55					162
03	9145	X	7865	-0-	-1280	-0-	7815	3	50	9	N	45	176	1			31

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5291	3	135	9	N	123	266	1	1	8	30
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5204	3	124	9	N	113					143
02	4816	X	4778	-0-	-38	-0-	4673	3	105	9	N	95	163	1	1	8	74
*03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5934	3	114	9	N	104	1	8			177

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10137	X	9211	-0-	-926	-0-	9182	3	29	9	N	26	1	8			57
01	9362	X	7936	-0-	-1426	-0-	7914	3	22	9	N	20					77
02	8456	X	6050	-0-	-2406	-0-	6032	3	18	9	N	16	1	8			92
03	9362	X	8685	-0-	-677	-0-	8665	3	20	9	N	18					110

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 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
10	8556	X	8025	-0-	-531	-0-	8014	3	11	9	N	10					82
11	8520	X	7366	-0-	-1154	-0-	7363	3	3	9	N	3					85
12	8804	X	7448	-0-	-1356	-0-	7436	3	12	9	N	11	85	1			11
01	8804	X	7644	-0-	-1160	-0-	7642	3	2	9	N	2					13
02	7756	X	6391	-0-	-1365	-0-	6371	3	20	9	N	18	1	8			30
03	8029	X	6689	-0-	-1340	-0-	6676	3	13	9	N	12	36	1			6

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8272	-0-	-1307	-0-	8255	3	17	9	N	15					115
11	9300	X	8615	-0-	-685	-0-	8590	3	25	9	N	23					138
12	9610	X	8714	-0-	-896	-0-	8675	3	39	9	N	35	161	1			12
01	9610	X	7821	-0-	-1789	-0-	7793	3	28	9	N	25					37
02	8036	X	6548	-0-	-1488	-0-	6494	3	54	9	N	49					86
03	8897	X	7695	-0-	-1202	-0-	7652	3	43	9	N	39	121	1			4

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	10598	-0-	-1585	-0-	10589	3	9	9	N	8					52
11	11790	X	8397	-0-	-3393	-0-	8395	3	2	9	N	2	49	1			5
12	12183	X	10572	-0-	-1611	-0-	10557	3	15	9	N	14					19
01	11997	X	9781	-0-	-2216	-0-	9764	3	17	9	N	15					34
02	9772	X	8837	-0-	-935	-0-	8815	3	22	9	N	20					54
03	10602	X	9449	-0-	-1153	-0-	9429	3	20	9	N	18	69	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3956	-0-	-1779	-0-	3784	3	172	9	N	156	175	1	1	8	107
11	5550	X	4630	-0-	-920	-0-	4523	3	107	9	N	97	3	8			201
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3629	3	111	9	N	101	263	1	3	8	36
01	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3433	3	118	9	N	107	2	8			141
02	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	3809	3	113	9	N	103	164	1	3	8	77
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4526	3	117	9	N	106	163	1	3	8	17

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

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									
12	4867	X	3473	-0-	-1394	-0-	3427	3	46	9	N	42					102
01	4154	X	1635	-0-	-2519	-0-	410	1	1192	3	N	30					132
							33	9									
02	3500	X	885	-0-	-2615	-0-	385	1	492	3	N	7					139
							8	9									
03	3875	X	1690	-0-	-2185	-0-	439	1	1251	3	N	-0-					139

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

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									
12	4185	X	2968	-0-	-1217	-0-	2921	3	47	9	N	43					101
01	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	412	1	1388	3	N	18					119
							20	9									
02	2716	X	2591	-0-	-125	-0-	318	1	2230	3	N	39					158
							43	9									
*03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	398	1	3085	3	N	38	160	1			36
							42	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

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
12	9269	X	8810	-0-	-459	-0-	8776	3	34	9	N	31	156	1			17
01	9083	X	8570	-0-	-513	-0-	8550	3	20	9	N	18					35
02	8120	X	7617	-0-	-503	-0-	7585	3	32	9	N	29					64
03	8990	X	8549	-0-	-441	-0-	8523	3	26	9	N	24	1	8			87

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

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									
12	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	219	1	8877	3	N	24					45
							26	9									
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	75	1	8254	3	N	15					60
							17	9									
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8258	3	14	9	N	13					73
*03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	24	1	8849	3	N	35					108
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7409	X	7359	-0-	-50	-0-	7328	3	31	9	N	28	1	8			112
01	7316	X	7230	-0-	-86	-0-	7196	3	34	9	N	31					143
02	6720	X	6356	-0-	-364	-0-	6327	3	29	9	N	26					169
03	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	6917	3	22	9	N	20	1	8			188

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21092	3	292	9	N	265	359	1			58
01	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20692	3	301	9	N	274	177	1			155
02	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	18410	3	273	9	N	248	353	1			50
*03	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20364	3	279	9	N	254	171	1			133

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10633	X	10043	-0-	-590	-0-	9938	3	105	9	N	95	180	1			59
01	10602	X	9782	-0-	-820	-0-	9669	3	113	9	N	103					162
02	9436	X	9348	-0-	-88	-0-	9239	3	109	9	N	99	177	1			84
03	10447	X	9169	-0-	-1278	-0-	9058	3	111	9	N	101	177	1			8

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
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									
12	6448	X	3865	-0-	-2583	-0-	275	1	3564	3	N	24					137
							26	9									
01	6448	X	1729	-0-	-4719	-0-	199	1	1515	3	N	14					151
							15	9									
02	5824	X	5038	-0-	-786	-0-	101	1	4912	3	N	23					174
							25	9									
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	202	1	4608	3	N	35	180	1			29
							39	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	19	-0-	-384	-0-	19	1			N	-0-					5
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					5
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					5
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	383	1	2241	3	N	29					34
							32	9									
*03	3100	N	11452	-0-	8352	8352	160	1	11248	3	N	40					74
							44	9									

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9765	X	8961	-0-	-804	-0-	8886	3	75	9	N	68	91	1			17
01	9548	X	8759	-0-	-789	-0-	8693	3	66	9	N	60					77
02	8400	X	7901	-0-	-499	-0-	7823	3	78	9	N	71	1	8			147
03	9269	X	8627	-0-	-642	-0-	8551	3	76	9	N	69	174	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	10402	-0-	-1378	-0-	10381	3	21	9	N	19					130
11	11400	X	10385	-0-	-1015	-0-	10367	3	18	9	N	16	138	1			8
12	10447	X	10374	-0-	-73	-0-	10345	3	29	9	N	26	1	8			33
01	10447	X	9997	-0-	-450	-0-	9974	3	23	9	N	21					54
02	9688	X	9004	-0-	-684	-0-	8970	3	34	9	N	31	1	8			84
03	10726	X	10044	-0-	-682	-0-	10012	3	32	9	N	29	108	1	1	8	4

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7967	X	6367	-0-	-1600	-0-	6339	3	28	9	N	25	118	1			31
01	6572	X	5643	-0-	-929	-0-	95	1	5530	3	N	16					47
							18	9									
02	5936	X	922	-0-	-5014	-0-	259	1	657	3	N	5					52
							6	9									
03	6572	X	6005	-0-	-567	-0-	338	1	5649	3	N	16					68
							18	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7440	X	6813	-0-	-627	-0-	85	1	6662	3	N	60	173	1			22
							66	9									
01	7440	X	3240	-0-	-4200	-0-	180	1	3042	3	N	16					38
							18	9									
02	6720	X	4275	-0-	-2445	-0-	150	1	4101	3	N	22					60
							24	9									
03	7440	X	4894	-0-	-2546	-0-	207	1	4662	3	N	23					83
							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
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
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9431	3	30	9	N	27	98	1	1	8	19
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9350	3	32	9	N	29					48
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8534	3	34	9	N	31	1	8			78
*03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9921	3	29	9	N	26	1	8			103

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
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
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1821	3	64	9	N	58					155
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	3	46	9	N	42	167	1			30
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45					75
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1750	3	45	9	N	41					116

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
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
12	11346	X	11257	-0-	-89	-0-	11232	3	25	9	N	23					42
01	11625	X	11461	-0-	-164	-0-	11437	3	24	9	N	22					64
02	10500	X	9987	-0-	-513	-0-	9951	3	36	9	N	33					97
03	11625	X	11089	-0-	-536	-0-	11058	3	31	9	N	28	86	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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									
12	11315	X	10409	-0-		-906	-0-	10355	3	54	9	N	49	19	1	2	8	103
01	11098	X	10529	-0-		-569	-0-	10472	3	57	9	N	52	1	8			154
02	8833	X	8833	-0-		-0-	-0-	8789	3	44	9	N	40	181	1	2	8	11
*03	10585	X	10585	-0-		-0-	-0-	10539	3	46	9	N	42	2	8			51

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. 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
10	7595	X	7423	-0-		-172	-0-	7272	3	151	9	N	137	176	1			50
11	7230	X	7096	-0-		-134	-0-	6961	3	135	9	N	123					173
12	7502	X	6952	-0-		-550	-0-	6862	3	90	9	N	82	168	1			87
01	7502	X	6812	-0-		-690	-0-	6663	3	149	9	N	135	170	1			52
02	6776	X	6577	-0-		-199	-0-	6457	3	120	9	N	109					161
03	7409	X	7147	-0-		-262	-0-	7012	3	135	9	N	123	173	1			111

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. 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
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
12	12493	X	11340	-0-		-1153	-0-	11314	3	26	9	N	24	1	8			64
01	12493	X	11582	-0-		-911	-0-	11554	3	28	9	N	25					89
02	11284	X	10139	-0-		-1145	-0-	10116	3	23	9	N	21	1	8			109
03	12214	X	11091	-0-		-1123	-0-	11069	3	22	9	N	20	121	1			8

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. 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
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									
12	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	3253	3	24	9	N	22	112	1	2	8	33
01	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	374	1	2820	3	N	20	1	8			52
								22	9									
02	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-	312	1	2704	3	N	14	2	8			64
								15	9									
*03	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	350	1	3206	3	N	17	3	8			78
								19	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. 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
10	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-		-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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. 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
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
12	820	N	820	-0-		-0-	-0-	761	3	59	9	N	54					157
01	806	N	755	-0-		-51	-0-	699	3	56	9	N	51					208
02	756	N	695	-0-		-61	-0-	628	3	67	9	N	61	165	1			104
03	806	N	758	-0-		-48	-0-	628	3	130	9	N	118					222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9641	X	8481	-0-	-1160	-0-	8423	3	58	9	N	53	176	1			17
01	9641	X	8502	-0-	-1139	-0-	8450	3	52	9	N	47					64
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8128	3	47	9	N	43					107
03	8866	X	8841	-0-	-25	-0-	8780	3	61	9	N	55					162

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	91	1	3310	3	N	54	166	1			67
							59	9									
11	3690	X	3271	-0-	-419	-0-	90	1	3119	3	N	56	1	8			122
							62	9									
12	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	93	1	3045	3	N	72	172	1	1	8	21
							79	9									
01	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	93	1	3048	3	N	106					127
							117	9									
02	3136	X	2252	-0-	-884	-0-	83	1	2110	3	N	54	1	8			180
							59	9									
03	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	92	1	2603	3	N	24	1	8			203
							26	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5859	X	5527	-0-	-332	-0-	5461	3	66	9	N	60	174	1	1	8	49
01	5797	X	5573	-0-	-224	-0-	5482	3	91	9	N	83					132
02	5236	X	4929	-0-	-307	-0-	4868	3	61	9	N	55					187
03	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	5313	3	63	9	N	57	169	1	1	8	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7564	X	431	-0-	-7133	-0-	413	1	18	9	N	16	15	8			69
01	7564	X	730	-0-	-6834	-0-	711	1	19	9	N	17	6	8			80
02	3920	X	666	-0-	-3254	-0-	649	1	17	9	N	15	7	8			88
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	807	1	2002	3	N	20	11	8			97
							22	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5425	X	2221	-0-	-3204	-0-	424	1	1782	3	N	14	14	8			150
							15	9									
01	4681	X	3378	-0-	-1303	-0-	743	1	2618	3	N	15	6	8			159
							17	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	632	1	3297	3	N	21	7	8			173
							23	9									
*03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	650	1	3995	3	N	15	172	1	6	8	10
							17	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12741	X	11156	-0-	-1585	-0-	11112	3	44	9	N	40					161
01	12121	X	10841	-0-	-1280	-0-	10801	3	40	9	N	36	144	1			53
02	10892	X	8702	-0-	-2190	-0-	8674	3	28	9	N	25					78
03	12059	X	9595	-0-	-2464	-0-	9564	3	31	9	N	28					106

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
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									
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4498	3	83	9	N	75	100	1	5	8	45
01	4526	X	3658	-0-	-868	-0-	438	1	3151	3	N	63	2	8			106
							69	9									
02	4088	X	3196	-0-	-892	-0-	439	1	2688	3	N	63	3	8			166
							69	9									
03	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	473	1	3311	3	N	60	158	1	4	8	64
							66	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
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
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	3	20	9	N	18					34
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17					51
02	1568	N	1431	-0-	-137	-0-	1418	3	13	9	N	12					63
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1622	3	18	9	N	16					79

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
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
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	488	1	922	3	N	-0-					43
01	713	N	509	-0-	-204	-0-	508	1	1	9	N	1					44
02	980	N	265	-0-	-715	-0-	263	1	2	9	N	2					46
03	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	309	1	755	3	N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	8804	X	8163	-0-	-641	-0-	8139	3	24	9	N	22					35
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8679	3	23	9	N	21					56
02	7672	X	7500	-0-	-172	-0-	7477	3	23	9	N	21	1	8			76
03	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	8163	3	18	9	N	16					92

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
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
12	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3402	3	109	9	N	99	1	8			157
01	4030	X	3627	-0-	-403	-0-	3513	3	114	9	N	104	172	1			89
02	3304	X	3222	-0-	-82	-0-	3122	3	100	9	N	91	1	8			179
03	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3540	3	87	9	N	79	176	1			82

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
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
12	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	4390	3	171	9	N	155	172	1	1	8	73
01	5084	X	4769	-0-	-315	-0-	4583	3	186	9	N	169	171	1	1	8	70
02	4592	X	4217	-0-	-375	-0-	4049	3	168	9	N	153	1	8			222
03	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4392	3	153	9	N	139	174	1	1	8	186

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
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
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1659	3	56	9	N	51					173
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1738	3	42	9	N	38					211
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1560	3	34	9	N	31	166	1			76
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1724	3	23	9	N	21					97

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
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
12	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4673	3	41	9	N	37					146
01	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	4429	3	34	9	N	31					177
02	4452	X	3403	-0-	-1049	-0-	3377	3	26	9	N	24					201
*03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5524	3	34	9	N	31	170	1			62

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
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									
12	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	238	1	3965	3	N	14					71
							15	9									
01	4278	X	2871	-0-	-1407	-0-	311	1	2403	3	N	143	177	1			37
							157	9									
02	3836	X	1722	-0-	-2114	-0-	332	1	1349	3	N	37					74
							41	9									
03	4216	X	2938	-0-	-1278	-0-	364	1	2530	3	N	40					114
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10726	X	9750	-0-	-976	-0-	9742	3	8	9	N	7	1	8			52
01	10385	X	9236	-0-	-1149	-0-	9229	3	7	9	N	6					58
02	8764	X	8144	-0-	-620	-0-	8121	3	23	9	N	21	1	8			78
03	9765	X	9218	-0-	-547	-0-	9193	3	25	9	N	23	1	8			100

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
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
12	8463	X	8365	-0-	-98	-0-	8340	3	25	9	N	23	171	1	4	8	8
01	8463	X	8194	-0-	-269	-0-	8174	3	20	9	N	18	2	8			24
02	7364	X	7214	-0-	-150	-0-	7195	3	19	9	N	17	3	8			38
03	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	8022	3	20	9	N	18	4	8			52

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
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
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	3	1	9	N	1					105
01	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3439	3	17	9	N	15					120
02	3304	X	2998	-0-	-306	-0-	2996	3	2	9	N	2					122
03	3658	X	2921	-0-	-737	-0-	2913	3	8	9	N	7	115	1			14

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
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
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5669	3	61	9	N	55	172	1			65
01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6192	3	62	9	N	56					121
02	4788	X	4421	-0-	-367	-0-	4376	3	45	9	N	41					162
*03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	14	1	5743	3	N	32					194
							35	9									

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
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									
12	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	248	1	3905	3	N	151	173	1	1	8	108
							166	9									
01	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	240	1	3430	3	N	117	175	1			50
							129	9									
02	4088	X	3153	-0-	-935	-0-	98	1	2952	3	N	94					144
							103	9									
03	4309	X	3697	-0-	-612	-0-	3559	3	138	9	N	125	176	1	1	8	92

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
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
12	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	4049	3	67	9	N	61	174	1			106
01	4960	X	4213	-0-	-747	-0-	4138	3	75	9	N	68					174
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4612	3	83	9	N	75	178	1			71
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5161	3	85	9	N	77	1	8			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6814	3	10	9	N	9					155
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7202	3	14	9	N	13					168
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6465	3	14	9	N	13					181
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7250	3	6	9	N	5	173	1			13

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
10	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	258	1	4939	3	N	54					227
							59	9									
11	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	255	1	4840	3	N	54	165	1			116
							59	9									
12	5301	X	5057	-0-	-244	-0-	258	1	4733	3	N	60					176
							66	9									
01	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	212	1	4764	3	N	61	157	1			80
							67	9									
02	4816	X	4562	-0-	-254	-0-	245	1	4256	3	N	55					135
							61	9									
03	5332	X	4753	-0-	-579	-0-	314	1	4378	3	N	55	156	1			34
							61	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5927	-0-	-490	-0-	362	1	5491	3	N	67	174	1			54
							74	9									
11	6990	X	5338	-0-	-1652	-0-	345	1	4929	3	N	58					112
							64	9									
12	7223	X	6253	-0-	-970	-0-	342	1	5844	3	N	61					173
							67	9									
01	7223	X	5235	-0-	-1988	-0-	283	1	4898	3	N	49	171	1			51
							54	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	306	1	5222	3	N	60					111
							66	9									
*03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	306	1	6396	3	N	70	164	1			17
							77	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12648	X	11114	-0-	-1534	-0-	11029	3	85	9	N	77	174	1	1	8	92
01	12648	X	11955	-0-	-693	-0-	11872	3	83	9	N	75	1	8			166
02	11424	X	10291	-0-	-1133	-0-	10234	3	57	9	N	52	161	1	2	8	55
03	12462	X	11396	-0-	-1066	-0-	11287	3	109	9	N	99	2	8			152

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M 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
10	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	476	1	1474	3	N	62	1	8			156
								68	9									
11	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	465	1	1212	3	N	61	167	1	3	8	47
								67	9									
12	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	474	1	1107	3	N	55	72	1	4	8	26
								61	9									
01	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	468	1	1370	3	N	49	2	8			73
								54	9									
02	1036	N	756	-0-		-280	-0-	307	1	415	3	N	31	3	8			101
								34	9									
03	1147	N	-0-	-0-		-1147	-0-					N	-0-					101

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. 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
10	4681	X	4122	-0-		-559	-0-	361	1	3544	3	N	197	166	1			150
								217	9									
11	4140	X	3944	-0-		-196	-0-	345	1	3414	3	N	168	165	1			153
								185	9									
12	4371	X	4083	-0-		-288	-0-	351	1	3539	3	N	175	259	1			69
								193	9									
01	4371	X	4279	-0-		-92	-0-	360	1	3745	3	N	158	169	1			58
								174	9									
02	3948	X	3260	-0-		-688	-0-	443	1	2664	3	N	139					197
								153	9									
*03	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	837	1	3415	3	N	111	173	1			135
								122	9									

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. 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-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. 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
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
12	7568	X	7568	-0-		-0-	-0-	7447	3	121	9	N	110					163
01	6758	X	5392	-0-		-1366	-0-	5294	3	98	9	N	89	172	1			80
02	6104	X	4081	-0-		-2023	-0-	4003	3	78	9	N	71					151
03	7564	X	4990	-0-		-2574	-0-	4914	3	76	9	N	69	161	1			59

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. 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
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
12	9021	X	8676	-0-		-345	-0-	8659	3	17	9	N	15	1	8			32
01	8866	X	8693	-0-		-173	-0-	8683	3	10	9	N	9	1	8			40
02	8008	X	6927	-0-		-1081	-0-	6926	3	1	9	N	1	1	8			40
03	8866	X	8273	-0-		-593	-0-	8265	3	8	9	N	7	1	8			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7843	X	7260	-0-	-583	-0-	7254	3	6	9	N	5	1	8			73
01	7843	X	7224	-0-	-619	-0-	7214	3	10	9	N	9	1	8			81
02	7084	X	6184	-0-	-900	-0-	6175	3	9	9	N	8	1	8			88
03	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	7081	3	6	9	N	5	2	8			91

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
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
12	6355	X	5396	-0-	-959	-0-	5360	3	36	9	N	33	104	1			8
01	6355	X	5736	-0-	-619	-0-	5712	3	24	9	N	22					30
02	5488	X	5048	-0-	-440	-0-	5012	3	36	9	N	33	1	8			62
03	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	4965	3	30	9	N	27					89

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
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
12	7316	X	7002	-0-	-314	-0-	6985	3	17	9	N	15	1	8			65
01	7037	X	6923	-0-	-114	-0-	6903	3	20	9	N	18					83
02	6356	X	6139	-0-	-217	-0-	6118	3	21	9	N	19					102
03	7006	X	6693	-0-	-313	-0-	6674	3	19	9	N	17	1	8			118

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
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									
12	10106	X	5960	-0-	-4146	-0-	215	1	5711	3	N	31					172
							34	9									
01	7564	X	6130	-0-	-1434	-0-	217	1	5884	3	N	26					198
							29	9									
02	5264	X	4973	-0-	-291	-0-	187	1	4754	3	N	29					227
							32	9									
03	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	205	1	5226	3	N	38	167	1			98
							42	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	6506	3	67	9	N	61	173	1			76
01	6789	X	6493	-0-	-296	-0-	6419	3	74	9	N	67					143
02	6132	X	5362	-0-	-770	-0-	5305	3	57	9	N	52					195
03	6572	X	6486	-0-	-86	-0-	6392	3	94	9	N	85	173	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10075	X	9671	-0-	-404	-0-	9605	3	66	9	N	60					107
01	10075	X	9677	-0-	-398	-0-	9623	3	54	9	N	49					156
02	9100	X	8176	-0-	-924	-0-	8135	3	41	9	N	37					193
03	9982	X	8990	-0-	-992	-0-	8945	3	45	9	N	41	174	1			60

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4656	3	63	9	N	57					166
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5239	3	128	9	N	116	169	1			113
02	4760	X	4649	-0-	-111	-0-	4577	3	72	9	N	65					178
03	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3918	3	79	9	N	72	178	1			72

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
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
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5391	3	52	9	N	47					198
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4912	3	28	9	N	25	170	1			53
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5135	3	57	9	N	52					105
*03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6119	3	69	9	N	63					168

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
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									
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	899	1	1330	3	N	102	171	1			62
							112	9									
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	894	1	1597	3	N	98					160
							108	9									
02	1428	N	1135	-0-	-293	-0-	812	1	235	3	N	80	166	1			74
							88	9									
03	2170	N	984	-0-	-1186	-0-	899	1	85	9	N	77					151

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	730	3	62	9	N	56					101
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	815	3	43	9	N	39					140
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	698	3	64	9	N	58	151	1			47
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	764	3	70	9	N	64					111

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	10943	X	6483	-0-	-4460	-0-	6474	3	9	9	N	8					36
11	10590	X	6336	-0-	-4254	-0-	6332	3	4	9	N	4					40
12	10943	X	7054	-0-	-3889	-0-	7039	3	15	9	N	14					54
01	9114	X	7016	-0-	-2098	-0-	7001	3	15	9	N	14					68
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6487	3	19	9	N	17	74	1			11
*03	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7627	3	14	9	N	13					24

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
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12537	3	20	9	N	18					54
11	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11417	3	12	9	N	11					65
12	11439	X	10932	-0-	-507	-0-	10899	3	33	9	N	30					95
01	11439	X	9816	-0-	-1623	-0-	9794	3	22	9	N	20					115
02	10332	X	9261	-0-	-1071	-0-	9227	3	34	9	N	31	108	1			38
03	11439	X	10090	-0-	-1349	-0-	10058	3	32	9	N	29	60	1			7

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
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
12	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15173	3	254	9	N	231	268	1			172
01	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15090	3	232	9	N	211	324	1			59
02	13692	X	13618	-0-	-74	-0-	13375	3	243	9	N	221	167	1			113
03	15438	X	14794	-0-	-644	-0-	14576	3	218	9	N	198	165	1			146

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
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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	445	3	17	9	N	15					175
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	878	3	21	9	N	19					194
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	251	3	15	9	N	14	168	1			40
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	305	3	39	9	N	35					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	7502	X	7042	-0-	-460	-0-	7003	3	39	9	N	35	169	1			55
01	7285	X	7264	-0-	-21	-0-	7234	3	30	9	N	27					82
02	6580	X	6161	-0-	-419	-0-	6130	3	31	9	N	28					110
*03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7283	3	25	9	N	23					133

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

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									
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	430	1	6923	3	N	122	1	8			191
							134	9									
01	7440	X	6160	-0-	-1280	-0-	409	1	5652	3	N	90	182	1			99
							99	9									
02	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	489	1	5559	3	N	73	1	8			171
							80	9									
03	7440	X	5913	-0-	-1527	-0-	548	1	5255	3	N	100	174	1	1	8	96
							110	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

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									
12	3100	N	3666	-0-	566	566	394	1	3202	3	N	64	1	8			105
							70	9									
01	3100	N	3852	-0-	752	1318	362	1	3405	3	N	77					182
							85	9									
02	2800	N	3843	-0-	1043	2361	267	1	3507	3	N	63	171	1			74
							69	9									
*03	6671	X	4310	-0-	-2361	-0-	273	1	3953	3	N	76	1	8			149
							84	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

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									
12	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	47	1	5940	3	N	50					114
							55	9									
01	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	47	1	5826	3	N	44					158
							48	9									
02	6160	X	5345	-0-	-815	-0-	43	1	5254	3	N	44	172	1			30
							48	9									
03	6820	X	5920	-0-	-900	-0-	51	1	5801	3	N	62					92
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9362	X	8961	-0-	-401	-0-	8795	3	166	9	N	151	185	1			161
01	9362	X	8886	-0-	-476	-0-	8715	3	171	9	N	155	178	1			138
02	8204	X	8075	-0-	-129	-0-	7908	3	167	9	N	152	175	1			115
03	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	8622	3	175	9	N	159	175	1			99

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 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
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									
12	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	259	1	4580	3	N	38	174	1			73
							42	9									
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	256	1	5265	3	N	41					114
							45	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	231	1	4695	3	N	43					157
							47	9									
*03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	263	1	5002	3	N	35	163	1			29
							39	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9548	X	8972	-0-	-576	-0-	8804	3	168	9	N	153	178	1			65
01	9548	X	6058	-0-	-3490	-0-	393	1	5519	3	N	133					198
							146	9									
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	404	1	5461	3	N	128	164	1			162
							141	9									
03	8959	X	7514	-0-	-1445	-0-	381	1	6962	3	N	155	158	1			159
							171	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4216	X	2055	-0-	-2161	-0-	1955	3	100	9	N	91	155	1	2	8	49
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	486	1	2649	3	N	216	169	1	1	8	95
							238	9									
02	2828	X	2646	-0-	-182	-0-	387	1	2054	3	N	186	171	1	2	8	108
							205	9									
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	464	1	2419	3	N	232	303	1	3	8	34
							255	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	877	1	522	3	N	185	167	1	2	8	70
							204	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	870	1	193	3	N	139	2	8			207
							153	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	854	1	55	9	N	50	164	1	2	8	91
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	812	1	618	3	N	52	1	8			142
							57	9									
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	605	1	62	3	N	64	152	1	1	8	53
							70	9									
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	898	1	1206	3	N	69	2	8			120
							76	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

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
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1935	3	40	9	N	36	2	8			104
01	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	405	1	1251	3	N	33	2	8			135
							36	9									
02	1764	N	1365	-0-	-399	-0-	756	1	576	3	N	30	2	8			163
							33	9									
03	1953	N	1011	-0-	-942	-0-	837	1	145	3	N	26	2	8			187
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	408	1	7331	3	N	123	175	1			138
							135	9									
11	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	370	1	7261	3	N	134	178	1			94
							147	9									
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5212	3	122	9	N	111					205
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	418	1	5405	3	N	84	175	1			114
							92	9									
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	365	1	4892	3	N	99					213
							109	9									
*03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	474	1	4507	3	N	17	163	1			67
							19	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

10	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9695	3	185	9	N	168	177	1			204
11	10140	X	9413	-0-	-727	-0-	9251	3	162	9	N	147	169	1			182
12	10478	X	9703	-0-	-775	-0-	9530	3	173	9	N	157	162	1			177
01	10478	X	9739	-0-	-739	-0-	9570	3	169	9	N	154	149	1			182
02	8932	X	8368	-0-	-564	-0-	8201	3	167	9	N	152	178	1			156
03	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	8701	3	176	9	N	160	286	1			30

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

10	7719	X	6127	-0-	-1592	-0-	6114	3	13	9	N	12					61
11	6240	X	5865	-0-	-375	-0-	5858	3	7	9	N	6					67
12	6448	X	4968	-0-	-1480	-0-	4957	3	11	9	N	10	61	1			16
01	6448	X	6000	-0-	-448	-0-	5980	3	20	9	N	18					34
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6732	3	24	9	N	22					56
*03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9617	3	39	9	N	35	52	1			39

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11992	3	25	9	N	23					156
11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10967	3	20	9	N	18	164	1			10
12	12090	X	10698	-0-	-1392	-0-	10670	3	28	9	N	25					35
01	12090	X	10394	-0-	-1696	-0-	10362	3	32	9	N	29					64
02	10920	X	9442	-0-	-1478	-0-	9403	3	39	9	N	35					99
03	12028	X	9136	-0-	-2892	-0-	9100	3	36	9	N	33	129	1			3

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

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									
12	9548	X	5121	-0-	-4427	-0-	4998	3	123	9	N	112	165	1			152
01	9548	X	6233	-0-	-3315	-0-	431	1	5668	3	N	122	169	1			105
							134	9									
02	8624	X	4312	-0-	-4312	-0-	359	1	3850	3	N	94	154	1			45
							103	9									
03	8649	X	7007	-0-	-1642	-0-	436	1	6444	3	N	115					160
							127	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					62
11	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	1128	3			N	-0-					62
12	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			N	-0-					62
01	1674	N	942	-0-	-732	-0-	942	3			N	-0-					62
02	1064	N	809	-0-	-255	-0-	809	3			N	-0-					62
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6990	3	183	9	N	166	318	1	9	8	80
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	413	1	7155	3	N	161	166	1	5	8	70
							177	9									
02	6468	X	6122	-0-	-346	-0-	415	1	5544	3	N	148	169	1	6	8	43
							163	9									
*03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	435	1	6633	3	N	196	158	1	9	8	72
							216	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

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
12	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	3847	3	94	9	N	85	3	8			138
01	4588	X	3667	-0-	-921	-0-	156	1	3413	3	N	89	161	1	1	8	65
							98	9									
02	3976	X	3864	-0-	-112	-0-	240	1	3537	3	N	79	2	8			142
							87	9									
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	232	1	4157	3	N	76	164	1	3	8	51
							84	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

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
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8756	3	105	9	N	95	173	1			58
01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8750	3	94	9	N	85					143
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7558	3	66	9	N	60					203
*03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8326	3	88	9	N	80	172	1			111

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

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
12	8184	X	7235	-0-	-949	-0-	7154	3	81	9	N	74	177	1			34
01	7936	X	7307	-0-	-629	-0-	27	1	7204	3	N	69					103
							76	9									
02	7112	X	6793	-0-	-319	-0-	6705	3	88	9	N	80					183
03	7874	X	7127	-0-	-747	-0-	7057	3	70	9	N	64	176	1			71

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

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									
12	12648	X	8832	-0-	-3816	-0-	8788	3	44	9	N	40					68
01	12648	X	9244	-0-	-3404	-0-	477	1	8725	3	N	38					106
							42	9									
02	11032	X	9381	-0-	-1651	-0-	263	1	9055	3	N	57					163
							63	9									
03	12214	X	9685	-0-	-2529	-0-	376	1	9237	3	N	65	180	1			48
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3161	3	11	9	N	10					106
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	380	1	2965	3	N	15					121
							17	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	549	1	2393	3	N	11					132
							12	9									
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	523	1	2824	3	N	15					147
							17	9									

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
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
12	4991	X	3521	-0-	-1470	-0-	3456	3	65	9	N	59	129	1	1	8	39
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3708	3	77	9	N	70	1	8			108
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3344	3	62	9	N	56	1	8			163
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3685	3	72	9	N	65	170	1	1	8	57

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
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
12	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3300	3	63	9	N	57	44	1			93
01	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3109	3	58	9	N	53					146
02	3080	X	2810	-0-	-270	-0-	2751	3	59	9	N	54					200
03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3146	3	63	9	N	57	177	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2211	3	116	9	N	105	167	1			117
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2205	3	112	9	N	102	163	1			56
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2115	3	129	9	N	117					173
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2464	3	132	9	N	120	174	1			119

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
10	3100	N	1007	-0-	-2093	39625	1007	3			N	-0-					81
11	3000	N	970	-0-	-2030	37595	970	3			N	-0-					81
12	3100	N	1049	-0-	-2051	35544	1046	3	3	9	N	3	84	1			-0-
01	3100	N	998	-0-	-2102	33442	998	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	871	-0-	-1929	31513	871	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	964	-0-	-2136	29377	964	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	N	20	71	1			13
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	642	3	14	9	N	13					26
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	545	3	17	9	N	15					41
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	619	3	15	9	N	14					55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	448	-0-	448	448	448	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	1			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	297	-0-	297	297	211	1	86	9	N	78					78

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
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
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	365	3	19	9	N	17					49
01	682	N	473	-0-	-209	-0-	445	3	28	9	N	25					74
02	644	N	277	-0-	-367	-0-	264	3	13	9	N	12					86
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	378	3	21	9	N	19					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1303	3	128	9	N	116	165	1	2	8	132
01	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1277	3	129	9	N	117	164	1	1	8	84
02	1540	N	981	-0-	-559	-0-	825	3	156	9	N	142	3	8			223
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1427	3	130	9	N	118	161	1	2	8	178

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

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									
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1642	3	67	9	N	61	72	1	1	8	25
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	361	1	1392	3	N	45					70
							50	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	365	1	1376	3	N	69					139
							76	9									
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	418	1	1290	3	N	65	163	1			41
							72	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

10	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	440	1	2350	3	N	154	167	1	1	8	57
							169	9									
11	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	422	1	2204	3	N	146	3	8			200
							161	9									
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3315	3	285	9	N	259	331	1	5	8	123
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	457	1	2756	3	N	230	164	1	3	8	186
							253	9									
02	2660	X	2570	-0-	-90	-0-	358	1	1945	3	N	243	340	1	4	8	85
							267	9									
03	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	398	1	2893	3	N	243	162	1	4	8	162
							267	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	192	1	2637	3	N	17					53
							19	9									
11	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	164	1	2755	3	N	13					66
							14	9									
12	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	167	1	2801	3	N	16	71	1			11
							18	9									
01	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	150	1	2587	3	N	11					22
							12	9									
02	2744	X	2099	-0-	-645	-0-	122	1	1967	3	N	9					31
							10	9									
03	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	192	1	2283	3	N	7					38
							8	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

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
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10536	3	44	9	N	40					63
01	10819	X	10196	-0-	-623	-0-	10164	3	32	9	N	29					92
02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9815	3	54	9	N	49					141
03	10912	X	10401	-0-	-511	-0-	10364	3	37	9	N	34	160	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9507	-0-	-2056	-0-	9466	3	41	9	N	37	186	1			19
11	11190	X	8800	-0-	-2390	-0-	8783	3	17	9	N	15					34
12	11377	X	9165	-0-	-2212	-0-	9129	3	36	9	N	33					67
01	10881	X	9109	-0-	-1772	-0-	9078	3	31	9	N	28					95
02	9520	X	8448	-0-	-1072	-0-	8429	3	19	9	N	17					112
*03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9583	3	39	9	N	35					147

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
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	346	1	5200	3	N	105	175	1			100
							116	9									
11	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	304	1	4334	3	N	72					172
							79	9									
12	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	458	1	4673	3	N	90	233	1			29
							99	9									
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	298	1	5549	3	N	108					137
							119	9									
02	5208	X	4223	-0-	-985	-0-	266	1	3904	3	N	48	168	1			17
							53	9									
03	5673	X	5103	-0-	-570	-0-	290	1	4711	3	N	93					110
							102	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	217	1	3070	3	N	64					159
							70	9									
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	210	1	2817	3	N	56	170	1	1	8	44
							62	9									
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	217	1	3533	3	N	77	2	8			119
							85	9									
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	307	1	3283	3	N	83	1	8			201
							91	9									
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	232	1	2933	3	N	67	169	1	2	8	97
							74	9									
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	310	1	3224	3	N	71	2	8			166
							78	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9703	X	8688	-0-	-1015	-0-	8622	3	66	9	N	60					168
01	9703	X	9031	-0-	-672	-0-	8955	3	76	9	N	69	180	1			57
02	8764	X	8118	-0-	-646	-0-	8054	3	64	9	N	58					115
03	9269	X	8824	-0-	-445	-0-	8759	3	65	9	N	59	151	1			23

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	620	1	1178	3	N	117					211
							129	9									
11	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	633	1	3125	3	N	158	175	1			194
							174	9									
12	4278	X	771	-0-	-3507	-0-	628	1	143	9	N	130	170	1			154
01	3968	X	350	-0-	-3618	-0-	306	1	44	9	N	40	170	1			24
02	3668	X	2733	-0-	-935	-0-	470	1	2152	3	N	101					125
							111	9									
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	660	1	3610	3	N	162	166	1			121
							178	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

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
12	5363	X	4819	-0-	-544	-0-	4756	3	63	9	N	57	2	8			166
01	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	4559	3	66	9	N	60	169	1	1	8	56
02	4676	X	4095	-0-	-581	-0-	4037	3	58	9	N	53	1	8			108
03	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4560	3	61	9	N	55	1	8			162

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

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
12	10788	X	10267	-0-	-521	-0-	10227	3	40	9	N	36					70
01	10788	X	10254	-0-	-534	-0-	10225	3	29	9	N	26					96
02	9744	X	9150	-0-	-594	-0-	9108	3	42	9	N	38					134
03	10664	X	10107	-0-	-557	-0-	10075	3	32	9	N	29	133	1			30

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	427	1	733	3	N	106	162	1			39
							117	9									
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	394	1	853	3	N	113	1	8			151
							124	9									
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	920	3	98	9	N	89	165	1	1	8	74
01	1271	N	751	-0-	-520	-0-	387	1	265	3	N	90	1	8			163
							99	9									
02	1288	N	869	-0-	-419	-0-	378	1	385	3	N	96	167	1	1	8	91
							106	9									
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	419	1	405	3	N	110	171	1	2	8	28
							121	9									

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
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									
12	5518	X	4206	-0-	-1312	-0-	620	1	3509	2	N	70	2	8			133
							77	9									
01	6727	X	4148	-0-	-2579	-0-	620	1	3444	2	N	76	71	1	1	8	137
							84	9									
02	6076	X	2891	-0-	-3185	-0-	560	1	2275	2	N	51	2	8			186
							56	9									
03	6727	X	3887	-0-	-2840	-0-	615	1	3192	2	N	73	197	1	3	8	59
							80	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
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
12	7657	X	7006	-0-	-651	-0-	6838	3	168	9	N	153	145	1	5	8	19
01	8339	X	6217	-0-	-2122	-0-	121	1	5994	3	N	93	2	8			110
							102	9									
02	7532	X	6165	-0-	-1367	-0-	209	1	5853	3	N	94	5	8			199
							103	9									
03	8339	X	6624	-0-	-1715	-0-	237	1	6269	3	N	107	178	1	5	8	123
							118	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	6232	3	136	9	N	124	170	1	7	8	100
01	8215	X	7409	-0-	-806	-0-	128	1	7160	3	N	110	170	1	4	8	36
							121	9									
02	7028	X	6199	-0-	-829	-0-	307	1	5768	3	N	113	6	8			143
							124	9									
03	7781	X	6593	-0-	-1188	-0-	346	1	6126	3	N	110	157	1	7	8	89
							121	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11036	X	10618	-0-	-418	-0-	10545	3	73	9	N	66	174	1	1	8	53
01	10912	X	10317	-0-	-595	-0-	10243	3	74	9	N	67					120
02	9828	X	9293	-0-	-535	-0-	9226	3	67	9	N	61	1	8			180
03	10881	X	10074	-0-	-807	-0-	10002	3	72	9	N	65	172	1	1	8	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5833	3	8	9	N	7					50
01	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5759	3	9	9	N	8					58
02	5824	X	5102	-0-	-722	-0-	5094	3	8	9	N	7					65
03	6448	X	5542	-0-	-906	-0-	5536	3	6	9	N	5					70

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

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
12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12223	3	84	9	N	76	181	1			62
01	12338	X	11830	-0-	-508	-0-	11756	3	74	9	N	67					129
02	11284	X	9712	-0-	-1572	-0-	9655	3	57	9	N	52					181
03	12493	X	11578	-0-	-915	-0-	11520	3	58	9	N	53	164	1			70

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

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
12	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	5276	3	31	9	N	28	169	1	1	8	35
01	5456	X	5079	-0-	-377	-0-	5047	3	32	9	N	29					64
02	5096	X	4593	-0-	-503	-0-	4563	3	30	9	N	27	1	8			90
03	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5292	3	29	9	N	26	1	8			115

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

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
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4543	3	14	9	N	13	1	8			174
01	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	4333	3	40	9	N	36	170	1			40
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	3059	3	20	9	N	18					58
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	3	17	9	N	15	1	8			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	141	1	3114	3	N	76	1	8			205
							84	9									
01	3596	X	2659	-0-	-937	-0-	204	1	2389	3	N	60	172	1	1	8	92
							66	9									
02	3248	X	3024	-0-	-224	-0-	128	1	2816	3	N	73	1	8			164
							80	9									
03	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	139	1	3047	3	N	49					213
							54	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4778	3	9	9	N	8	1	8			105
01	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	4559	3	20	9	N	18					123
02	4284	X	3396	-0-	-888	-0-	3381	3	15	9	N	14	121	1			16
03	4743	X	3765	-0-	-978	-0-	3754	3	11	9	N	10	1	8			25

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
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									
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	71	1	4077	3	N	93	169	1	1	8	109
							102	9									
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	13	1	4181	3	N	72					181
							79	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	68	1	3699	3	N	47	173	1	1	8	54
							52	9									
*03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	78	1	3798	3	N	58	1	8			111
							64	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
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
12	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	8619	3	184	9	N	167	24	1			175
01	9827	X	8922	-0-	-905	-0-	8738	3	184	9	N	167	167	1			175
02	8316	X	8095	-0-	-221	-0-	7901	3	194	9	N	176	341	1			10
03	9207	X	8042	-0-	-1165	-0-	7890	3	152	9	N	138					148

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
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
12	3379	X	2733	-0-	-646	-0-	2696	3	37	9	N	34					75
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3943	3	46	9	N	42					117
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4445	3	55	9	N	50					167
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4098	3	64	9	N	58	171	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10974	X	10550	-0-	-424	-0-	10484	3	66	9	N	60	174	1			92
01	10726	X	10546	-0-	-180	-0-	10476	3	70	9	N	64					156
02	9576	X	9167	-0-	-409	-0-	9102	3	65	9	N	59	170	1			45
03	10602	X	10090	-0-	-512	-0-	10027	3	63	9	N	57					102

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
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
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5036	3	34	9	N	31					91
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5108	3	40	9	N	36					127
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4519	3	28	9	N	25					152
03	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	4910	3	34	9	N	31	163	1			20

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
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
12	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	7365	3	87	9	N	79					210
01	8401	X	7147	-0-	-1254	-0-	7039	3	108	9	N	98	173	1			135
02	7420	X	6341	-0-	-1079	-0-	6256	3	85	9	N	77	168	1			44
03	7905	X	6951	-0-	-954	-0-	6861	3	90	9	N	82					126

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
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
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4450	3	51	9	N	46					128
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4633	3	88	9	N	80	174	1			34
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4375	3	61	9	N	55					89
*03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4957	3	63	9	N	57					146

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
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
12	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	6066	3	111	9	N	101	170	1	1	8	44
01	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5802	3	99	9	N	90					134
02	5796	X	4286	-0-	-1510	-0-	4213	3	73	9	N	66	173	1			27
03	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	5532	3	79	9	N	72					99

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
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
12	17143	X	15880	-0-	-1263	-0-	15867	3	13	9	N	12					39
01	16957	X	13707	-0-	-3250	-0-	13689	3	18	9	N	16					55
02	15036	X	14677	-0-	-359	-0-	14662	3	15	9	N	14					69
03	16616	X	16092	-0-	-524	-0-	16077	3	15	9	N	14					83

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3720	X	2511	-0-	-1209	-0-	2494	3	17	9	N	15					55
01	3720	X	2686	-0-	-1034	-0-	2665	3	21	9	N	19					74
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2762	3	19	9	N	17					91
*03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	3	26	9	N	24					115

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
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									
12	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	446	1	2878	3	N	143	180	1			117
							157	9									
01	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	360	1	2976	3	N	111	175	1			53
							122	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	406	1	3480	3	N	97					150
							107	9									
*03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	472	1	3808	3	N	121	176	1			95
							133	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
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
12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8116	3	103	9	N	94	164	1			59
01	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	46	1	6643	3	N	75					134
							83	9									
02	6972	X	6437	-0-	-535	-0-	6358	3	79	9	N	72	169	1			37
03	7719	X	7606	-0-	-113	-0-	7518	3	88	9	N	80					117

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
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
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	10995	3	119	9	N	108	171	1	1	8	122
01	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12236	3	118	9	N	107	169	1			60
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	17	1	10234	3	N	88	1	8			147
							97	9									
*03	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11151	3	67	9	N	61	165	1	1	8	42

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
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
12	11687	X	8213	-0-	-3474	-0-	8184	3	29	9	N	26					46
01	11098	X	8454	-0-	-2644	-0-	8426	3	28	9	N	25					71
02	9912	X	6847	-0-	-3065	-0-	6823	3	24	9	N	22					93
03	10292	X	7518	-0-	-2774	-0-	7490	3	28	9	N	25					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	251	1	5775	3	N	100	181	1	1	8	96
							110	9									
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	294	1	5852	3	N	96	172	1			20
							106	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	406	1	4239	3	N	67					87
							74	9									
*03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	478	1	4466	3	N	76					163
							84	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

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									
12	6758	X	6019	-0-	-739	-0-	173	1	5815	3	N	28	153	1			34
							31	9									
01	6758	X	5784	-0-	-974	-0-	298	1	5438	3	N	44					78
							48	9									
02	6104	X	5188	-0-	-916	-0-	249	1	4903	3	N	33					111
							36	9									
03	6572	X	5676	-0-	-896	-0-	312	1	5327	3	N	34					145
							37	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

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
12	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7170	3	13	9	N	12	164	1			12
01	7874	X	6469	-0-	-1405	-0-	6455	3	14	9	N	13					25
02	6972	X	5894	-0-	-1078	-0-	5877	3	17	9	N	15					40
03	7719	X	6973	-0-	-746	-0-	6956	3	17	9	N	15	1	8			54

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

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
12	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5957	3	18	9	N	16	125	1			10
01	6138	X	5472	-0-	-666	-0-	5448	3	24	9	N	22					32
02	5544	X	4336	-0-	-1208	-0-	4301	3	35	9	N	32					64
03	6138	X	4661	-0-	-1477	-0-	4643	3	18	9	N	16					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7688	X	6723	-0-	-965	-0-	6704	3	19	9	N	17	170	1			15
01	7254	X	6300	-0-	-954	-0-	6281	3	19	9	N	17					32
02	6440	X	5891	-0-	-549	-0-	5869	3	22	9	N	20					52
03	7130	X	6485	-0-	-645	-0-	6468	3	17	9	N	15					67

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
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									
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	620	1	1761	3	N	6					25
							7	9									
01	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	577	1	2146	3	N	11					36
							12	9									
02	2800	X	2031	-0-	-769	-0-	560	1	1460	3	N	10					46
							11	9									
03	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	620	1	1716	3	N	12					58
							13	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10571	X	8879	-0-	-1692	-0-	8818	3	61	9	N	55					176
01	10571	X	8909	-0-	-1662	-0-	8848	3	61	9	N	55	179	1			52
02	8680	X	8429	-0-	-251	-0-	8374	3	55	9	N	50					102
*03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9300	3	59	9	N	54					156

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6231	X	2438	-0-	-3793	-0-	508	1	1897	3	N	30	6	8			98
							33	9									
01	6231	X	3436	-0-	-2795	-0-	408	1	2995	3	N	30	3	8			125
							33	9									
02	4564	X	3842	-0-	-722	-0-	560	1	3260	3	N	20	2	8			143
							22	9									
*03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	569	1	4494	3	N	36	3	8			176
							40	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	285	1	4100	3	N	30	174	1	1	8	23
							33	9									
01	5115	X	617	-0-	-4498	-0-	324	1	293	3	N	-0-					23
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					23
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					23

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
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
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9051	3	22	9	N	20	179	1	1	8	29
01	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10270	3	22	9	N	20					49
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9377	3	23	9	N	21					70
*03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10127	3	25	9	N	23	1	8			92

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
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									
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	583	1	3586	3	N	50	2	8			180
							55	9									
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	588	1	1894	3	N	50	173	1	1	8	56
							55	9									
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	556	1	1966	3	N	52	2	8			106
							57	9									
*03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	439	1	1996	3	N	44	2	8			148
							48	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
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									
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	36	1	9712	3	N	58	1	8			149
							64	9									
01	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10383	3	50	9	N	45					194
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	4	1	9042	3	N	33	1	8			226
							36	9									
03	9827	X	8403	-0-	-1424	-0-	8367	3	36	9	N	33	162	1			97

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
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
12	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4535	3	21	9	N	19					91
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4718	3	39	9	N	35					126
02	4256	X	4160	-0-	-96	-0-	4131	3	29	9	N	26	127	1			25
03	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	4240	3	18	9	N	16					41

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
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
12	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5538	3	18	9	N	16					71
01	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5698	3	30	9	N	27					98
02	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	4571	3	14	9	N	13	44	1			67
03	5580	X	5153	-0-	-427	-0-	5135	3	18	9	N	16					83

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
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
12	7533	X	454	-0-	-7079	-0-	439	1	15	9	N	14	14	8			125
01	7533	X	574	-0-	-6959	-0-	566	1	8	9	N	7	6	8			126
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	617	1	277	3	N	17	8	8			135
							19	9									
*03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	701	1	1219	3	N	26	11	8			150
							29	9									

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	260	1	3194	3	N	57					100
							63	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	327	1	3300	3	N	66					166
							73	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	275	1	2822	3	N	55					221
							61	9									
*03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	300	1	3678	3	N	62	165	1			118
							68	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	624	1	2428	3	N	77					145
							85	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	565	1	2596	3	N	85	174	1			56
							94	9									
02	2912	X	2682	-0-	-230	-0-	537	1	2068	3	N	70					126
							77	9									
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	598	1	2520	3	N	100					226
							110	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1875	3	53	9	N	48					194
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	193	1	2124	3	N	25	178	1			41
							28	9									
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1817	3	23	9	N	21					62
*03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1353	3	19	9	N	17					79

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT		463	-0-	463	889	451	1	12	9	N	11	11	8			40
01	14B2 EXT		499	-0-	499	1388	490	1	9	9	N	8	8	8			40
02	2099	X	711	-0-	-1388	-0-	700	1	11	9	N	10	10	8			40
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	811	1	18	9	N	16	15	8			41

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10656	3	52	9	N	47	174	1			44
01	10230	X	7190	-0-	-3040	-0-	7165	3	25	9	N	23					67
02	9184	X	4497	-0-	-4687	-0-	4483	3	14	9	N	13					80
03	10695	X	6982	-0-	-3713	-0-	6972	3	10	9	N	9					89

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8158	3	39	9	N	35	178	1			44
01	7595	X	6740	-0-	-855	-0-	212	1	6499	3	N	26					70
							29	9									
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	728	1	6676	3	N	11					81
							12	9									
03	8184	X	6500	-0-	-1684	-0-	742	1	5758	3	N	-0-					81

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5704	X	3842	-0-	-1862	-0-	4	1	3837	3	N	1					56
							1	9									
01	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	5163	3	7	9	N	6	44	1			18
02	5152	X	4526	-0-	-626	-0-	4518	3	8	9	N	7					25
03	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4967	3	6	9	N	5					30

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	30	1	3887	3	N	10					126
							11	9									
01	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	83	1	3109	3	N	13	138	1			1
							14	9									
02	3500	X	2202	-0-	-1298	-0-	83	1	2109	3	N	9					10
							10	9									
03	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	90	1	3593	3	N	8					18
							9	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	109	1	4430	3	N	133	175	1	1	8	144
							146	9									
01	4960	X	4512	-0-	-448	-0-	120	1	4275	3	N	106	170	1			80
							117	9									
02	4200	X	3216	-0-	-984	-0-	115	1	3006	3	N	86					166
							95	9									
03	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	151	1	4318	3	N	113	1	8			278
							124	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
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									
12	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	108	1	4471	3	N	138	1	8			207
							152	9									
01	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	93	1	4301	3	N	131	180	1	1	8	157
							144	9									
02	4536	X	4276	-0-	-260	-0-	81	1	4052	3	N	130	176	1	1	8	110
							143	9									
03	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	66	1	4651	3	N	138	2	8			246
							152	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

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
12	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	7171	3	100	9	N	91	158	1			60
01	9455	X	7912	-0-	-1543	-0-	7805	3	107	9	N	97					157
02	8540	X	6447	-0-	-2093	-0-	6366	3	81	9	N	74	175	1			56
03	8308	X	7040	-0-	-1268	-0-	6932	3	108	9	N	98	64	1			90

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

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
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	606	1	3	9	N	3					90
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	598	1	17	9	N	15					105
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	553	1	10	9	N	9					114
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	1	14	9	N	13					127

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

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
12	14043	X	13633	-0-	-410	-0-	13608	3	25	9	N	23					150
01	14043	X	13932	-0-	-111	-0-	13887	3	45	9	N	41	174	1			17
02	12488	X	12430	-0-	-58	-0-	12400	3	30	9	N	27					44
03	13826	X	13479	-0-	-347	-0-	13461	3	18	9	N	16					60

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

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
12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5319	3	22	9	N	20	176	1			24
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5598	3	28	9	N	25					49
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4942	3	22	9	N	20					69
*03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5326	3	29	9	N	26	1	8			94

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

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
12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11706	3	33	9	N	30	157	1			33
01	11253	X	11007	-0-	-246	-0-	10977	3	30	9	N	27					60
02	10164	X	9536	-0-	-628	-0-	9511	3	25	9	N	23					83
03	11253	X	10975	-0-	-278	-0-	10944	3	31	9	N	28	1	8			110

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
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
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2897	3	14	9	N	13					34
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	88	1	1900	3	N	13					47
							14	9									
02	420	X	93	-0-	-327	-0-	92	1	1	9	N	1					48
03	465	X	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					48

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 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
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
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4263	3	128	9	N	116	173	1			129
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4305	3	121	9	N	110	175	1			64
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3960	3	134	9	N	122					186
*03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4332	3	151	9	N	137	176	1			147

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	391	1	3029	3	N	5	69	1			3
							6	9									
01	4526	X	1772	-0-	-2754	-0-	245	1	1525	3	N	2					5
							2	9									
02	4480	X	2247	-0-	-2233	-0-	190	1	2057	3	N	-0-					5
03	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	206	1	4323	3	N	25					30
							28	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1241	3	110	9	N	100	173	1			148
01	1643	N	766	-0-	-877	-0-	175	1	508	3	N	75	142	1			81
							83	9									
02	1428	N	887	-0-	-541	-0-	162	1	637	3	N	80	60	1			101
							88	9									
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	162	1	922	3	N	88	167	1			22
							97	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
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	891	1	4716	3	N	196	169	1			94
							216	9									
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	870	1	4616	3	N	189	167	1			116
							208	9									
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	875	1	4957	3	N	199	168	1			147
							219	9									
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	891	1	3808	3	N	178	180	1			145
							196	9									
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	806	1	2727	3	N	147	171	1			121
							162	9									
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	896	1	2741	3	N	143	173	1			91
							157	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

10	9920	X	9735	-0-	-185	-0-	9676	3	59	9	N	54					105
11	9510	X	9445	-0-	-65	-0-	9405	3	40	9	N	36					141
12	9827	X	9350	-0-	-477	-0-	4	1	9287	3	N	54	162	1			33
							59	9									
01	9734	X	8836	-0-	-898	-0-	8772	3	64	9	N	58					91
02	8848	X	7761	-0-	-1087	-0-	7704	3	57	9	N	52					143
03	9765	X	8710	-0-	-1055	-0-	3	1	8654	3	N	48	155	1			36
							53	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

10	5580	X	4848	-0-	-732	-0-	183	1	4494	3	N	155	167	1			136
							171	9									
11	5400	X	4540	-0-	-860	-0-	181	1	4162	3	N	179	177	1			138
							197	9									
12	5456	X	4585	-0-	-871	-0-	176	1	4253	3	N	142	171	1			109
							156	9									
01	5084	X	4869	-0-	-215	-0-	145	1	4566	3	N	144	169	1			84
							158	9									
02	4368	X	2931	-0-	-1437	-0-	149	1	2685	3	N	88					172
							97	9									
03	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	179	1	4294	3	N	177					349
							195	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

10	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	189	1	5453	3	N	75					173
							83	9									
11	6000	X	5352	-0-	-648	-0-	179	1	5081	3	N	84	173	1			84
							92	9									
12	6045	X	4087	-0-	-1958	-0-	180	1	3841	3	N	60					144
							66	9									
01	5735	X	4225	-0-	-1510	-0-	219	1	3934	3	N	65	179	1			30
							72	9									
02	5180	X	2366	-0-	-2814	-0-	183	1	2137	3	N	42					72
							46	9									
03	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	193	1	5381	3	N	76					148
							84	9									

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
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
12	4185	X	2243	-0-	-1942	-0-	2221	3	22	9	N	20					39
01	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	3571	3	26	9	N	24					63
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4895	3	42	9	N	38					101
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6067	3	35	9	N	32					133

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
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
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9611	3	64	9	N	58					91
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9171	3	59	9	N	54	40	1			105
02	8232	X	7956	-0-	-276	-0-	7911	3	45	9	N	41					146
03	9114	X	8748	-0-	-366	-0-	8704	3	44	9	N	40	157	1			29

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
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									
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4507	3	31	9	N	28	1	8			73
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	246	1	3514	3	N	40	105	1	1	8	7
							44	9									
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	236	1	3856	3	N	33	1	8			39
							36	9									
*03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	282	1	4374	3	N	26	1	8			64
							29	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
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
12	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5728	3	40	9	N	36	177	1			65
01	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5682	3	61	9	N	55					120
02	5320	X	5192	-0-	-128	-0-	5138	3	54	9	N	49	117	1			52
03	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	5685	3	50	9	N	45					97

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
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
12	8990	X	4785	-0-	-4205	-0-	4775	3	10	9	N	9	166	1			39
01	8618	X	4493	-0-	-4125	-0-	4481	3	12	9	N	11					50
02	7056	X	2937	-0-	-4119	-0-	2925	3	12	9	N	11					61
03	6665	X	2255	-0-	-4410	-0-	2249	3	6	9	N	5					66

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
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
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5683	3	91	9	N	83					218
01	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5259	3	80	9	N	73	175	1			116
02	5460	X	4773	-0-	-687	-0-	4693	3	80	9	N	73					189
03	6045	X	5487	-0-	-558	-0-	5409	3	78	9	N	71	173	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	235	1	9599	3	N	3	141	1	1	8	24
							3	9									
01	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	271	1	9705	3	N	-0-					24
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	277	1	8139	3	N	1	1	8			24
							1	9									
*03	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	279	1	9943	3	N	1	1	8			24
							1	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
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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	210	3	9	9	N	8					44
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	8					52
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	7					59
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	6	20	1			45

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
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									
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1028	3	42	9	N	38	161	1			34
01	1209	N	543	-0-	-666	-0-	517	1	26	9	N	24					58
02	1260	N	906	-0-	-354	-0-	506	1	354	3	N	42					100
							46	9									
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	559	1	898	3	N	46					146
							51	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1422	3	121	9	N	110	176	1			77
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1397	3	77	9	N	70					147
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1931	3	130	9	N	118	175	1			90
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1750	3	91	9	N	83					173
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1810	3	76	9	N	69	173	1			69
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2249	3	95	9	N	86					155

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6913	X	6022	-0-	-891	-0-	5978	3	44	9	N	40	99	1			37
01	6913	X	6111	-0-	-802	-0-	6072	3	39	9	N	35					72
02	5852	X	5598	-0-	-254	-0-	5557	3	41	9	N	37					109
*03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6232	3	29	9	N	26					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7409	X	7066	-0-	-343	-0-	7026	3	40	9	N	36	81	1			75
01	7564	X	6174	-0-	-1390	-0-	6133	3	41	9	N	37					112
02	6832	X	6054	-0-	-778	-0-	6015	3	39	9	N	35					147
03	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7013	3	34	9	N	31					178

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4207	3	18	9	N	16					161
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4480	3	74	9	N	67	175	1			53
02	4032	X	4021	-0-	-11	-0-	3985	3	36	9	N	33	50	1			36
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4269	3	19	9	N	17					53

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	358	1	1012	3	N	99	168	1			124
							109	9									
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	341	1	744	3	N	95	160	1			59
							105	9									
02	1344	N	817	-0-	-527	-0-	252	1	501	3	N	58					117
							64	9									
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	380	1	859	3	N	40	1	8			156
							44	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8395	3	12	9	N	11	142	1			14
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10968	3	18	9	N	16					30
02	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10443	3	44	9	N	40					70
*03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11589	3	32	9	N	29					99

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8215	X	8145	-0-	-70	-0-	8111	3	34	9	N	31	47	1			109
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8468	3	13	9	N	12					121
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7571	3	33	9	N	30					151
03	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6971	3	25	9	N	23					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT		165	-0-	165	432	67	3	98	9	N	89	169	1			57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	432					N	48					105
02	632	X	200	-0-	-432	-0-	117	3	83	9	N	75	159	1			21
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	144	3	42	9	N	38					59

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

10	14B2 EXT		316	-0-	316	488	316	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	498	10	3			N	-0-					-0-
12	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

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									
12	4495	X	2489	-0-	-2006	-0-	2408	3	81	9	N	74					148
01	3782	X	1679	-0-	-2103	-0-	768	1	864	3	N	43	173	1			18
							47	9									
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	756	1	1276	3	N	66					84
							73	9									
03	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	835	1	1064	3	N	64	134	1			14
							70	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

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
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3006	3	37	9	N	34	124	1			30
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2796	3	43	9	N	39					69
02	2464	X	2332	-0-	-132	-0-	2303	3	29	9	N	26					95
03	3038	X	1940	-0-	-1098	-0-	1909	3	31	9	N	28					123

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

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
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6329	3	112	9	N	102	217	1	1	8	48
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6192	3	107	9	N	97					145
02	5488	X	5442	-0-	-46	-0-	5350	3	92	9	N	84	163	1			66
03	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	5456	3	102	9	N	93	1	8			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	3425	3	50	9	N	45	165	1	1	8	31
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3798	3	75	9	N	68	1	8			98
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3542	3	61	9	N	55					153
03	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	3537	3	47	9	N	43	166	1	2	8	28

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
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
12	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	4862	3	20	9	N	18	161	1			28
01	5208	X	4695	-0-	-513	-0-	4682	3	13	9	N	12					40
02	4704	X	4140	-0-	-564	-0-	4128	3	12	9	N	11					51
03	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4623	3	29	9	N	26					77

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
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									
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	75	1	3003	3	N	51	3	8			127
							56	9									
01	4030	X	1150	-0-	-2880	-0-	519	1	561	3	N	64	165	1	2	8	24
							70	9									
02	3752	X	2554	-0-	-1198	-0-	486	1	2023	3	N	41	3	8			62
							45	9									
03	4154	X	3318	-0-	-836	-0-	362	1	2912	3	N	40	49	1	4	8	49
							44	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	67	1	2915	3	N	102	171	1			87
							112	9									
01	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	203	1	2733	3	N	107	164	1			30
							118	9									
02	2968	X	2621	-0-	-347	-0-	217	1	2262	3	N	129					159
							142	9									
03	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	178	1	2776	3	N	150	166	1			143
							165	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	5288	3	25	9	N	23	12	1			92
01	5611	X	5120	-0-	-491	-0-	5118	3	2	9	N	2					94
02	4928	X	4793	-0-	-135	-0-	4793	3			N	-0-					94
*03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5524	3	8	9	N	7					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	598	1	29	9	N	26	2	8			178
01	713	N	433	-0-	-280	-0-	421	1	12	9	N	11	1	8			188
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	484	1	1	9	N	1	1	8			188
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	1	2	9	N	2	2	8			188

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	558	N	370	-0-	-188	-0-	344	1	26	9	N	24					125
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	537	1	47	3	N	35					160
							39	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	490	1	20	9	N	18	166	1			12
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	1	1	9	N	1					13

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6727	X	6265	-0-	-462	-0-	6263	3	2	9	N	2					46
01	6727	X	5907	-0-	-820	-0-	5903	3	4	9	N	4					50
02	6076	X	5134	-0-	-942	-0-	5134	3			N	-0-					50
03	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	5287	3	1	9	N	1					51

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8463	X	7787	-0-	-676	-0-	7774	3	13	9	N	12					57
01	8463	X	7515	-0-	-948	-0-	7496	3	19	9	N	17					74
02	7252	X	6715	-0-	-537	-0-	6715	3			N	-0-					74
03	8029	X	7735	-0-	-294	-0-	7724	3	11	9	N	10					84

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9340	3	18	9	N	16	103	1			14
01	9176	X	9081	-0-	-95	-0-	9074	3	7	9	N	6					20
02	8288	X	8018	-0-	-270	-0-	8005	3	13	9	N	12					32
03	9238	X	9187	-0-	-51	-0-	9168	3	19	9	N	17					49

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5625	3	13	9	N	12					150
01	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	5598	3	43	9	N	39	176	1			13
02	5292	X	4839	-0-	-453	-0-	4836	3	3	9	N	3					16
03	5859	X	5326	-0-	-533	-0-	5318	3	8	9	N	7					23

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
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									
12	5983	X	2308	-0-	-3675	-0-	249	1	2049	3	N	9	159	1			49
							10	9									
01	5859	X	2686	-0-	-3173	-0-	264	1	2410	3	N	11					60
							12	9									
02	4788	X	2588	-0-	-2200	-0-	245	1	2331	3	N	11					71
							12	9									
03	4433	X	3047	-0-	-1386	-0-	269	1	2763	3	N	14					85
							15	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7533	X	6348	-0-	-1185	-0-	6287	3	61	9	N	55	165	1			35
01	7316	X	5438	-0-	-1878	-0-	5377	3	61	9	N	55					90
02	6496	X	4933	-0-	-1563	-0-	4865	3	68	9	N	62					152
03	7192	X	7094	-0-	-98	-0-	7021	3	73	9	N	66	167	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	5596	3	51	9	N	46					116
01	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5406	3	65	9	N	59					175
02	5432	X	4870	-0-	-562	-0-	4822	3	48	9	N	44					219
03	5952	X	5236	-0-	-716	-0-	5197	3	39	9	N	35	178	1			76

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

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									
12	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	322	1	4381	3	N	22	138	1			27
							24	9									
01	6169	X	5228	-0-	-941	-0-	336	1	4867	3	N	23					50
							25	9									
02	5572	X	4358	-0-	-1214	-0-	319	1	4017	3	N	20					70
							22	9									
03	6169	X	4515	-0-	-1654	-0-	352	1	4138	3	N	23					93
							25	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

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
12	9052	X	8180	-0-	-872	-0-	8117	3	63	9	N	57					145
01	8804	X	7658	-0-	-1146	-0-	2	1	7599	3	N	52	173	1			24
							57	9									
02	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	1	1	6783	3	N	48					72
							53	9									
03	8649	X	7087	-0-	-1562	-0-	14	1	7021	3	N	47					119
							52	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

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									
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	93	1	6191	3	N	27	176	1			35
							30	9									
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	91	1	6054	3	N	27					62
							30	9									
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	83	1	5193	3	N	27					89
							30	9									
*03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	37	1	6244	3	N	28					117
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	1	23	9	N	21	99	1			11
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	811	1	19	9	N	17					28
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	736	1	143	3	N	14					42
							15	9									
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	837	1	746	3	N	22					64
							24	9									

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
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
12	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	8287	3	152	9	N	138	1	8			203
01	8804	X	8229	-0-	-575	-0-	8097	3	132	9	N	120	171	1	1	8	151
02	7840	X	7426	-0-	-414	-0-	7281	3	145	9	N	132	175	1	1	8	107
03	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	8100	3	145	9	N	132	172	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
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
12	9641	X	8442	-0-	-1199	-0-	8354	3	88	9	N	80	1	8			200
01	9176	X	8218	-0-	-958	-0-	8148	3	70	9	N	64	171	1			93
02	7840	X	7289	-0-	-551	-0-	7201	3	88	9	N	80					173
03	8556	X	8015	-0-	-541	-0-	7968	3	47	9	N	43	1	8			215

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
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
12	8835	X	8294	-0-	-541	-0-	8199	3	95	9	N	86	1	8			139
01	8804	X	8105	-0-	-699	-0-	8040	3	65	9	N	59	1	8			197
02	7644	X	7479	-0-	-165	-0-	7380	3	99	9	N	90	173	1	2	8	112
03	8308	X	8248	-0-	-60	-0-	8170	3	78	9	N	71	1	8			182

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
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
12	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5429	3	35	9	N	32	175	1			16
01	5642	X	5468	-0-	-174	-0-	5446	3	22	9	N	20					36
02	5096	X	5062	-0-	-34	-0-	5040	3	22	9	N	20	1	8			55
03	5642	X	5588	-0-	-54	-0-	5569	3	19	9	N	17					72

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
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
12	7192	X	6826	-0-	-366	-0-	6756	3	70	9	N	64					164
01	7130	X	6755	-0-	-375	-0-	6669	3	86	9	N	78	178	1			64
02	6384	X	6079	-0-	-305	-0-	6010	3	69	9	N	63					127
03	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	6599	3	65	9	N	59	1	8			185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8587	X	7834	-0-	-753	-0-	7809	3	25	9	N	23	177	1			23
01	8587	X	7655	-0-	-932	-0-	7632	3	23	9	N	21					44
02	7224	X	7087	-0-	-137	-0-	7066	3	21	9	N	19					63
03	7936	X	7663	-0-	-273	-0-	7646	3	17	9	N	15					78

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
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
12	12679	X	12502	-0-	-177	-0-	12419	3	83	9	N	75	182	1			42
01	12679	X	12254	-0-	-425	-0-	12178	3	76	9	N	69					111
02	11452	X	9522	-0-	-1930	-0-	9456	3	66	9	N	60					171
03	12679	X	10364	-0-	-2315	-0-	10300	3	64	9	N	58	179	1			50

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
10	682	X	246	-0-	-436	-0-	246	3			N	-0-					31
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					31
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					31
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					31
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					31
*03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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
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									
12	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	93	1	4248	3	N	109					215
							120	9									
01	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	93	1	4214	3	N	92	173	1			134
							101	9									
02	4088	X	3389	-0-	-699	-0-	82	1	3217	3	N	82	1	8			215
							90	9									
03	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	93	1	3867	3	N	105	173	1	1	8	146
							116	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1860	N	630	-0-	-1230	-0-	297	1	280	3	N	48	1	8			169
							53	9									
01	1457	N	902	-0-	-555	-0-	242	1	605	3	N	50	166	1	1	8	52
							55	9									
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	237	1	330	3	N	34	1	8			85
							37	9									
03	620	N	365	-0-	-255	-0-	289	1	58	3	N	16	1	8			100
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	247	1	1902	3	N	184	325	1	2	8	83
							202	9									
01	2790	N	1532	-0-	-1258	-0-	255	1	1160	3	N	106	1	8			188
							117	9									
02	2380	N	1812	-0-	-568	-0-	270	1	1414	3	N	116	168	1	3	8	133
							128	9									
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	289	1	1956	3	N	155	160	1	2	8	126
							171	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
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
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					21
01	5115	X	605	-0-	-4510	-0-	274	1	284	3	N	43					64
							47	9									
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	777	1	1520	3	N	80					144
							88	9									
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	874	1	2858	3	N	103	165	1			82
							113	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	479	1	538	3	N	93	1	8			209
							102	9									
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	433	1	487	3	N	20					229
							22	9									
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	451	1	420	3	N	34	169	1	1	8	93
							37	9									
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	457	1	576	3	N	54	116	1	2	8	29
							59	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	9524	3	57	9	N	52					148
01	9982	X	9514	-0-	-468	-0-	9459	3	55	9	N	50	166	1			32
02	8988	X	6492	-0-	-2496	-0-	6451	3	41	9	N	37					69
03	9827	X	9431	-0-	-396	-0-	9422	3	9	9	N	8					77

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
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-
12	6076	X	1513	-0-	-4563	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	801	-0-	-5275	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	571	-0-	-4553	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	638	-0-	-3516	-0-	632	3	6	9	N	5					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12239	3	113	9	N	103	173	1	1	8	72
01	12431	X	12386	-0-	-45	-0-	12275	3	111	9	N	101					173
02	11228	X	10823	-0-	-405	-0-	10721	3	102	9	N	93	167	1	1	8	98
03	12431	X	12190	-0-	-241	-0-	12079	3	111	9	N	101	169	1			30

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
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
12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6615	3	97	9	N	88	167	1	1	8	44
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6326	3	87	9	N	79					123
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5839	3	77	9	N	70	174	1	1	8	18
*03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6742	3	85	9	N	77	1	8			94

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
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
12	10695	X	10410	-0-	-285	-0-	10400	3	10	9	N	9					128
01	10664	X	10375	-0-	-289	-0-	10366	3	9	9	N	8					136
02	9632	X	9370	-0-	-262	-0-	9349	3	21	9	N	19					155
03	10633	X	9945	-0-	-688	-0-	9924	3	21	9	N	19					174

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	6876	3	67	9	N	61	176	1			30
01	7316	X	6900	-0-	-416	-0-	6854	3	46	9	N	42					72
02	6440	X	6209	-0-	-231	-0-	6158	3	51	9	N	46					118
03	6975	X	6700	-0-	-275	-0-	6659	3	41	9	N	37					155

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	93	1	2667	3	N	19					83
							21	9									
01	4247	X	3131	-0-	-1116	-0-	54	1	3064	3	N	12					95
							13	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	58	1	3985	3	N	17					112
							19	9									
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	93	1	4185	3	N	38					150
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8029	X	7052	-0-	-977	-0-	7042	3	10	9	N	9					170
01	8029	X	6639	-0-	-1390	-0-	6629	3	10	9	N	9					179
02	7252	X	6353	-0-	-899	-0-	6340	3	13	9	N	12					191
03	8029	X	6918	-0-	-1111	-0-	6912	3	6	9	N	5					196

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4061	X	3476	-0-	-585	-0-	3409	3	67	9	N	61					156
01	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	3330	3	61	9	N	55	175	1			36
02	3388	X	2783	-0-	-605	-0-	2717	3	66	9	N	60					96
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	3215	3	48	9	N	44					140

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	71	1	1080	3	N	67	164	1			129
							74	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	401	1	1159	3	N	55	158	1			26
							61	9									
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	348	1	648	3	N	70					96
							77	9									
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	296	1	831	3	N	60	1	8			155
							66	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3			N	-0-					38
01	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3523	3	1	9	N	1					39
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	3143	3			N	-0-					39
03	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3099	3			N	-0-					39

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	4302	3	37	9	N	34					98
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4428	3	33	9	N	30					128
02	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3914	3	45	9	N	41					169
*03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4534	3	37	9	N	34					203

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
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
12	6169	X	5867	-0-	-302	-0-	5856	3	11	9	N	10	172	1			69
01	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5680	3	28	9	N	25					94
02	5516	X	4373	-0-	-1143	-0-	4360	3	13	9	N	12					106
03	6107	X	5698	-0-	-409	-0-	5685	3	13	9	N	12					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11377	X	10301	-0-	-1076	-0-	10231	3	70	9	N	64					103
01	11253	X	10128	-0-	-1125	-0-	10056	3	72	9	N	65	101	1			67
02	9604	X	8911	-0-	-693	-0-	8853	3	58	9	N	53					120
03	10509	X	9717	-0-	-792	-0-	9658	3	59	9	N	54	148	1			26

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
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
12	8649	X	8601	-0-	-48	-0-	8562	3	39	9	N	35	174	1	5	8	50
01	8711	X	8284	-0-	-427	-0-	8243	3	41	9	N	37	2	8			85
02	7924	X	6624	-0-	-1300	-0-	54	1	6537	3	N	30	3	8			112
							33	9									
03	8773	X	7174	-0-	-1599	-0-	133	1	7005	3	N	33	4	8			141
							36	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5177	X	4236	-0-	-941	-0-	343	1	3818	3	N	68	173	1			102
							75	9									
01	5115	X	4430	-0-	-685	-0-	352	1	3989	3	N	81					183
							89	9									
02	4452	X	4067	-0-	-385	-0-	329	1	3655	3	N	75	158	1			100
							83	9									
03	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	357	1	3963	3	N	72					172
							79	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7750	X	7534	-0-	-216	-0-	119	1	7312	3	N	94	166	1	4	8	46
							103	9									
01	7750	X	7342	-0-	-408	-0-	87	1	7176	3	N	72	2	8			116
							79	9									
02	7000	X	6600	-0-	-400	-0-	74	1	6441	3	N	77	3	8			190
							85	9									
03	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	111	1	6887	3	N	79	172	1	3	8	94
							87	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
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									
12	6851	X	5241	-0-	-1610	-0-	11	1	5191	3	N	35	4	8			80
							39	9									
01	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	12	1	5532	3	N	32	2	8			110
							35	9									
02	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	13	1	4997	3	N	25	3	8			132
							28	9									
*03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	15	1	6236	3	N	33	4	8			161
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	77	1	3405	3	N	98	167	1	6	8	103
							108	9									
01	3658	X	1995	-0-	-1663	-0-	78	1	1853	3	N	58	3	8			158
							64	9									
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	71	1	3476	3	N	74	5	8			227
							81	9									
*03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	78	1	4666	3	N	93	163	1	6	8	151
							102	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

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
12	7626	X	5500	-0-	-2126	-0-	5479	3	21	9	N	19	1	8			66
01	7626	X	5171	-0-	-2455	-0-	5151	3	20	9	N	18					84
02	6440	X	2632	-0-	-3808	-0-	2615	3	17	9	N	15	1	8			98
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	5					103

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

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									
12	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	303	1	3165	3	N	2	154	1			54
							2	9									
01	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	275	1	3177	3	N	10					64
							11	9									
02	3584	X	3401	-0-	-183	-0-	231	1	3146	3	N	22					86
							24	9									
03	3968	X	3229	-0-	-739	-0-	309	1	2906	3	N	13					99
							14	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

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									
12	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	317	1	2001	3	N	14					104
							15	9									
01	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	323	1	1946	3	N	16					120
							18	9									
02	2660	X	2571	-0-	-89	-0-	329	1	2219	3	N	21					141
							23	9									
*03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	310	1	3015	3	N	29					170
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	154	1	3317	3	N	54	1	8			90
							59	9									
01	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	168	1	2649	3	N	48	1	8			137
							53	9									
02	3192	X	1718	-0-	-1474	-0-	238	1	1440	3	N	36					173
							40	9									
*03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	185	1	3456	3	N	45	171	1	1	8	46
							50	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	866	1	1869	3	N	104	1	8			222
							114	9									
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	813	1	1926	3	N	99	167	1	1	8	153
							109	9									
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	744	1	1817	3	N	104	166	1	1	8	90
							114	9									
*03	3100	N	3404	-0-	304	304	891	1	2333	3	N	164	164	1	1	8	89
							180	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2170	X	287	-0-	-1883	-0-	272	1	15	9	N	14					113
01	2046	X	10	-0-	-2036	-0-	4	1	6	9	N	5					118
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					118
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3691	3	2	9	N	2					45
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3909	3	7	9	N	6					51
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3589	3	10	9	N	9					60
03	3751	X	3613	-0-	-138	-0-	3607	3	6	9	N	5	58	1			7

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3162	X	1836	-0-	-1326	-0-	442	1	1300	3	N	85					224
							94	9									
01	3162	X	1138	-0-	-2024	-0-	499	1	538	3	N	92					316
							101	9									
02	2492	X	1368	-0-	-1124	-0-	348	1	965	3	N	50	174	1			192
							55	9									
*03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	398	1	1990	3	N	66	168	1			90
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	4589	3	11	9	N	10	165	1			18
01	5146	X	4424	-0-	-722	-0-	4414	3	10	9	N	9					27
02	4536	X	3934	-0-	-602	-0-	3932	3	2	9	N	2					29
03	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	4556	3	15	9	N	14					43

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	508	1	5834	3	N	74	118	1	1	8	85
							81	9									
01	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	329	1	5205	3	N	55					140
							61	9									
02	5544	X	4655	-0-	-889	-0-	293	1	4266	3	N	87	182	1	1	8	44
							96	9									
03	6417	X	5080	-0-	-1337	-0-	351	1	4684	3	N	41					85
							45	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7192	X	7035	-0-	-157	-0-	6945	3	90	9	N	82	168	1	2	8	48
01	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	7070	3	89	9	N	81	1	8			128
02	6608	X	6052	-0-	-556	-0-	22	1	5968	3	N	56	2	8			182
							62	9									
03	7316	X	7218	-0-	-98	-0-	7156	3	62	9	N	56	174	1	2	8	62

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	490	1	61	3	N	12	5	8			73
							13	9									
01	3100	N	3679	-0-	579	579	445	1	3216	3	N	16	4	8			85
							18	9									
02	2260	N	1681	-0-	-579	-0-	391	1	1270	3	N	18	6	8			97
							20	9									
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	435	1	1810	3	N	22	6	8			113
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4392	3	42	9	N	38	172	1	4	8	25
01	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4581	3	51	9	N	46	2	8			69
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4645	3	56	9	N	51	5	8			115
*03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5170	3	61	9	N	55	4	8			166

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
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
12	10292	X	10122	-0-	-170	-0-	10099	3	23	9	N	21	1	8			59
01	10292	X	8857	-0-	-1435	-0-	39	1	8796	3	N	20					79
							22	9									
02	9296	X	7157	-0-	-2139	-0-	157	1	6983	3	N	15					94
							17	9									
03	10292	X	8587	-0-	-1705	-0-	96	1	8472	3	N	17	1	8			110
							19	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	1			N	-0-					60
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	295	1	3	9	N	3					63
02	504	N	279	-0-	-225	-0-	279	1			N	-0-					63
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	1			N	-0-					63

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
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									
12	5394	X	5043	-0-	-351	-0-	126	1	4903	3	N	13	3	8			67
							14	9									
01	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	153	1	4652	3	N	16	2	8			81
							18	9									
02	4900	X	2744	-0-	-2156	-0-	148	1	2586	3	N	9	2	8			88
							10	9									
03	5425	X	3753	-0-	-1672	-0-	185	1	3547	3	N	19	3	8			104
							21	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
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									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	199	1	3446	3	N	157	174	1			209
							173	9									
01	3658	X	2671	-0-	-987	-0-	338	1	2220	3	N	103	172	1			140
							113	9									
02	3304	X	1907	-0-	-1397	-0-	408	1	1405	3	N	85	174	1			51
							94	9									
03	3658	X	2280	-0-	-1378	-0-	438	1	1741	3	N	92					143
							101	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
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	864	1	987	3	N	131	165	1	1	8	131
							144	9									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	807	1	433	3	N	89	3	8			217
							98	9									
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	864	1	165	3	N	134	167	1	5	8	179
							147	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	830	1	107	9	N	97	163	1	2	8	111
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	29	1	14	3	N	4	1	8			114
							4	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					114

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

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
12	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8942	3	50	9	N	45					206
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	4	1	9225	3	N	131	176	1			161
							144	9									
02	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8450	3	46	9	N	42	138	1			65
03	9052	X	8962	-0-	-90	-0-	8898	3	64	9	N	58					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5921	X	3742	-0-	-2179	-0-	3709	3	33	9	N	30					104
01	5921	X	4220	-0-	-1701	-0-	4196	3	24	9	N	22					126
02	5348	X	3601	-0-	-1747	-0-	3598	3	3	9	N	3					129
*03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	3	3	9	N	3					132

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

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									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					117
01	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	821	1	620	3	N	12					129
							13	9									
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	812	1	1489	3	N	-0-					129
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	878	1	2110	3	N	4					133
							4	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

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
12	7750	X	6908	-0-	-842	-0-	6883	3	25	9	N	23	163	1			13
01	7719	X	6855	-0-	-864	-0-	6829	3	26	9	N	24					37
02	6972	X	5425	-0-	-1547	-0-	5395	3	30	9	N	27					64
03	7719	X	6104	-0-	-1615	-0-	6079	3	25	9	N	23					87

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

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
12	7533	X	6969	-0-	-564	-0-	6951	3	18	9	N	16	157	1			10
01	7471	X	6533	-0-	-938	-0-	6501	3	32	9	N	29					39
02	6580	X	5658	-0-	-922	-0-	5629	3	29	9	N	26					65
03	7285	X	5744	-0-	-1541	-0-	5720	3	24	9	N	22					87

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

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
12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1935	3	17	9	N	15					165
01	558	N	269	-0-	-289	-0-	265	1	4	9	N	4					169
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	462	1	785	3	N	11	169	1			11
							12	9									
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	549	1	1532	3	N	14					25
							15	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

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
12	11284	X	11029	-0-	-255	-0-	11018	3	11	9	N	10	1	8			79
01	11284	X	10914	-0-	-370	-0-	10888	3	26	9	N	24	1	8			102
02	10192	X	10053	-0-	-139	-0-	10041	3	12	9	N	11	1	8			112
03	11222	X	10930	-0-	-292	-0-	10915	3	15	9	N	14	2	8			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	2982	3	47	9	N	43	170	1	2	8	65
01	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2712	3	67	9	N	61	1	8			125
02	2968	X	2437	-0-	-531	-0-	2353	3	84	9	N	76	1	8			200
03	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	2476	3	39	9	N	35	1	8			234

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
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									
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	93	1	3972	3	N	22	1	8			49
							24	9									
01	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	92	1	3675	3	N	18	1	8			66
							20	9									
02	3724	X	3572	-0-	-152	-0-	83	1	3472	3	N	15					81
							17	9									
03	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	91	1	3652	3	N	14	1	8			94
							15	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4619	3	15	9	N	14					83
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4702	3	47	9	N	43					126
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3926	3	45	9	N	41	1	8			166
03	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	4227	3	21	9	N	19	169	1			16

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
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
12	930	N	599	-0-	-331	-0-	461	1	138	9	N	125					191
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	436	1	136	9	N	124	245	1			70
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	415	1	152	9	N	138	164	1			44
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	454	1	152	9	N	138					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	356	1	5200	3	N	174	167	1			97
							191	9									
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	359	1	5172	3	N	159	120	1			136
							175	9									
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	340	1	4562	3	N	135	161	1			110
							149	9									
*03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	379	1	4739	3	N	147	162	1			95
							162	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
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
12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9507	3	3	9	N	3	3	8			49
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9051	3	8	9	N	7	1	8			55
02	8036	X	7925	-0-	-111	-0-	7914	3	11	9	N	10	3	8			62
03	8897	X	8389	-0-	-508	-0-	8378	3	11	9	N	10	2	8			70

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
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									
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	883	1	5362	3	N	160	339	1	2	8	42
							176	9									
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	750	1	4316	3	N	136	1	8			177
							150	9									
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	749	1	4059	3	N	138	171	1	2	8	142
							152	9									
*03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	436	1	7001	3	N	104	165	1	1	8	80
							114	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
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
12	13051	X	11390	-0-	-1661	-0-	11192	3	198	9	N	180	173	1	2	8	77
01	12958	X	11519	-0-	-1439	-0-	11301	3	218	9	N	198	172	1	1	8	102
02	11452	X	10056	-0-	-1396	-0-	40	1	9848	3	N	153	174	1	2	8	79
							168	9									
03	12679	X	9518	-0-	-3161	-0-	109	1	9252	3	N	143	171	1	1	8	50
							157	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7006	X	6959	-0-	-47	-0-	3	1	6855	3	N	92	160	1			65
							101	9									
01	6448	X	3962	-0-	-2486	-0-	548	1	3351	3	N	57					122
							63	9									
02	7000	X	4135	-0-	-2865	-0-	404	1	3676	3	N	50					172
							55	9									
03	7750	X	4937	-0-	-2813	-0-	198	1	4671	3	N	62	165	1			69
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	651	1	255	3	N	36					194
							40	9									
01	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	637	1	865	3	N	23	175	1			42
							25	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	494	1	1270	3	N	24					66
							26	9									
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	582	1	2227	3	N	34					100
							37	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
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
12	7161	X	6321	-0-	-840	-0-	6309	3	12	9	N	11					97
01	7161	X	6395	-0-	-766	-0-	6382	3	13	9	N	12					109
02	6440	X	5994	-0-	-446	-0-	5982	3	12	9	N	11					120
03	7130	X	6425	-0-	-705	-0-	6411	3	14	9	N	13					133

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
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
12	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6607	3	92	9	N	84					107
01	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6441	3	85	9	N	77	145	1			39
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6573	3	54	9	N	49					88
03	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6240	3	89	9	N	81	164	1			5

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
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
12	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10878	3	31	9	N	28	108	1			70
01	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10717	3	30	9	N	27					97
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9428	3	33	9	N	30					127
03	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	10324	3	33	9	N	30					157

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
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									
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6346	3	N	70					102
							77	9									
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	72	1	7263	3	N	78					180
							86	9									
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	156	1	5790	3	N	50	174	1			56
							55	9									
*03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	28	1	7718	3	N	62					118
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8494	X	8398	-0-	-96	-0-	8354	3	44	9	N	40					49
01	9672	X	9066	-0-	-606	-0-	9021	3	45	9	N	41					90
02	8736	X	7624	-0-	-1112	-0-	7573	3	51	9	N	46					136
03	9672	X	7973	-0-	-1699	-0-	7936	3	37	9	N	34	154	1			16

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	510	1	4598	3	N	292	182	1	2	8	254
							321	9									
01	5828	X	4835	-0-	-993	-0-	430	1	4146	3	N	235	352	1	1	8	136
							259	9									
02	4900	X	4758	-0-	-142	-0-	401	1	4103	3	N	231	164	1	2	8	201
							254	9									
03	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	425	1	4327	3	N	280	351	1	1	8	129
							308	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	7255	3	34	9	N	31	68	1			3
01	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6931	3	4	9	N	4					7
02	6804	X	5906	-0-	-898	-0-	5906	3			N	-0-					7
03	7533	X	5907	-0-	-1626	-0-	5887	3	20	9	N	18					25

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7471	X	6618	-0-	-853	-0-	6592	3	26	9	N	24	108	1			3
01	7130	X	6344	-0-	-786	-0-	6323	3	21	9	N	19					22
02	6328	X	5742	-0-	-586	-0-	5717	3	25	9	N	23					45
03	7006	X	6468	-0-	-538	-0-	6447	3	21	9	N	19					64

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					62
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	10					72
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	444	1	2606	3	N	27	156	1	1	8	21
							30	9									
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	443	1	3543	3	N	20	1	8			40
							22	9									
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	394	1	3089	3	N	22	1	8			61
							24	9									
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	458	1	3064	3	N	28	1	8			88
							31	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
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
12	7068	X	6565	-0-	-503	-0-	6520	3	45	9	N	41					86
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6666	3	69	9	N	63					149
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6088	3	59	9	N	54					203
*03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6668	3	58	9	N	53	175	1	1	8	80

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
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									
12	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	410	1	3331	3	N	26					52
							29	9									
01	3844	X	2465	-0-	-1379	-0-	383	1	2049	3	N	30					82
							33	9									
02	3136	X	2136	-0-	-1000	-0-	344	1	1767	3	N	23					105
							25	9									
03	3782	X	2436	-0-	-1346	-0-	389	1	2012	3	N	32					137
							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
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									
12	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	415	1	2766	3	N	33					68
							36	9									
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	378	1	6659	3	N	26					94
							29	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	367	1	4091	3	N	33					127
							36	9									
*03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	444	1	4442	3	N	30					157
							33	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6479	X	5880	-0-	-599	-0-	5857	3	23	9	N	21	170	1			26
01	6479	X	5543	-0-	-936	-0-	5495	3	48	9	N	44					70
02	5740	X	5378	-0-	-362	-0-	5323	3	55	9	N	50	60	1			60
03	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	5969	3	51	9	N	46					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	28	1	10079	3	N	97	1	8			208
							107	9									
01	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11592	3	112	9	N	102	172	1			138
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10174	3	110	9	N	100	165	1			73
*03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11513	3	108	9	N	98	166	1	1	8	4

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
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									
12	12152	X	11899	-0-	-253	-0-	167	1	11658	3	N	67	34	1			112
							74	9									
01	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	73	1	12354	3	N	57					169
							63	9									
02	10696	X	10213	-0-	-483	-0-	130	1	10032	3	N	46	168	1			47
							51	9									
*03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	177	1	12023	3	N	57					104
							63	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	7130	X	7016	-0-	-114	-0-	239	1	6689	3	N	80	179	1			119
							88	9									
01	7130	X	7085	-0-	-45	-0-	227	1	6780	3	N	71					190
							78	9									
02	6104	X	5184	-0-	-920	-0-	299	1	4834	3	N	46	171	1			65
							51	9									
03	7006	X	5867	-0-	-1139	-0-	317	1	5477	3	N	66					131
							73	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	3896	3	11	9	N	10					162
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	35	1	4742	3	N	20	179	1			3
							22	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	68	1	3921	3	N	11					14
							12	9									
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	62	1	4512	3	N	13					27
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9579	X	9390	-0-	-189	-0-	9345	3	45	9	N	41	174	1			25
01	9455	X	9144	-0-	-311	-0-	9108	3	36	9	N	33					58
02	8428	X	8241	-0-	-187	-0-	8206	3	35	9	N	32					90
03	9393	X	9069	-0-	-324	-0-	9022	3	47	9	N	43					133

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	363	1	1065	3	N	7	164	1			29
							8	9									
11	1740	N	898	-0-	-842	-0-	346	1	552	3	N	-0-					29
12	1209	N	626	-0-	-583	-0-	370	1	253	3	N	3					32
							3	9									
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	356	1	1060	3	N	5					37
							6	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	315	1	1474	3	N	8					45
							9	9									
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	346	1	1564	3	N	10					55
							11	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	6123	3	7	9	N	6					89
01	6076	X	5073	-0-	-1003	-0-	5061	3	12	9	N	11					100
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5706	3	8	9	N	7					107
03	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5723	3	9	9	N	8					115

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	501	1	5595	3	N	73	6	8			123
							80	9									
01	6200	X	4787	-0-	-1413	-0-	507	1	4233	3	N	43	2	8			164
							47	9									
02	5796	X	4944	-0-	-852	-0-	486	1	4394	3	N	58	173	1	5	8	44
							64	9									
03	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	507	1	5243	3	N	68	5	8			107
							75	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8394	3	114	9	N	104	179	1			61
01	8897	X	3915	-0-	-4982	-0-	3864	3	51	9	N	46					107
02	8260	X	6521	-0-	-1739	-0-	6416	3	105	9	N	95	172	1			30
03	9145	X	4517	-0-	-4628	-0-	4456	3	61	9	N	55					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9123	3	21	9	N	19					204
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8939	3	39	9	N	35	177	1			62
02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7651	3	36	9	N	33					95
*03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16					111

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
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
12	8060	X	7479	-0-	-581	-0-	7437	3	42	9	N	38	80	1			36
01	8060	X	7341	-0-	-719	-0-	7318	3	23	9	N	21					57
02	6888	X	6378	-0-	-510	-0-	6359	3	19	9	N	17					74
03	7533	X	4824	-0-	-2709	-0-	60	1	4747	3	N	15					89
							17	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6758	X	5318	-0-	-1440	-0-	5239	3	79	9	N	72					136
01	6727	X	4115	-0-	-2612	-0-	4078	3	37	9	N	34					170
02	5908	X	3779	-0-	-2129	-0-	3743	3	36	9	N	33					203
03	6541	X	5054	-0-	-1487	-0-	4988	3	66	9	N	60	176	1			87

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
10	8339	X	7037	-0-	-1302	-0-	287	1	6669	3	N	74					213
							81	9									
11	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	288	1	6551	3	N	62	180	1			95
							68	9									
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7130	3	85	9	N	77	66	1	1	8	105
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	239	1	6745	3	N	72	68	1			109
							79	9									
02	6468	X	6142	-0-	-326	-0-	225	1	5830	3	N	79					188
							87	9									
03	7223	X	6802	-0-	-421	-0-	267	1	6457	3	N	71	182	1	1	8	76
							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
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
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	601	1	3344	3	N	157	134	1			62
							173	9									
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	454	1	4152	3	N	79					141
							87	9									
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	337	1	4567	3	N	57					198
							63	9									
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	565	1	4726	3	N	85	174	1			109
							94	9									

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	5556	3	28	9	N	25					73
01	6448	X	5387	-0-	-1061	-0-	62	1	5294	3	N	28					101
							31	9									
02	5824	X	5089	-0-	-735	-0-	65	1	4995	3	N	26	110	1			17
							29	9									
03	6448	X	4796	-0-	-1652	-0-	70	1	4714	3	N	11					28
							12	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	389	1	3307	3	N	120	175	1	2	8	163
							132	9									
01	3906	X	3066	-0-	-840	-0-	440	1	2528	3	N	89	175	1	1	8	76
							98	9									
02	3528	X	2287	-0-	-1241	-0-	404	1	1807	3	N	69	2	8			143
							76	9									
03	3906	X	565	-0-	-3341	-0-	473	1	55	3	N	34	1	8			176
							37	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4278	X	2562	-0-	-1716	-0-	612	1	1908	3	N	38					97
							42	9									
01	4278	X	2128	-0-	-2150	-0-	559	1	1514	3	N	50	37	1			110
							55	9									
02	3332	X	2257	-0-	-1075	-0-	560	1	1684	3	N	12					122
							13	9									
03	3689	X	2685	-0-	-1004	-0-	618	1	2027	3	N	36					158
							40	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6978	3	107	9	N	97					189
01	6944	X	6876	-0-	-68	-0-	6858	3	18	9	N	16	174	1			31
02	6272	X	6010	-0-	-262	-0-	5987	3	23	9	N	21					52
03	7099	X	6540	-0-	-559	-0-	6516	3	24	9	N	22					74

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
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
12	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6882	3	31	9	N	28	1	8			78
01	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6843	3	34	9	N	31					109
02	6496	X	6180	-0-	-316	-0-	6148	3	32	9	N	29					138
03	7099	X	6700	-0-	-399	-0-	6671	3	29	9	N	26	1	8			163

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

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									
12	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	303	1	2054	3	N	60					129
							66	9									
01	4340	X	2525	-0-	-1815	-0-	304	1	2155	3	N	60					189
							66	9									
02	3920	X	2684	-0-	-1236	-0-	292	1	2322	3	N	64	169	1			84
							70	9									
03	4340	X	2875	-0-	-1465	-0-	308	1	2491	3	N	69					153
							76	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

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
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5115	3	25	9	N	23					49
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3922	3	17	9	N	15					64
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4323	3	18	9	N	16					80
*03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4545	3	15	9	N	14					94

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

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
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	599	1	1392	3	N	73	37	1			53
							80	9									
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	394	1	2981	3	N	44					97
							48	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	218	1	3139	3	N	49					146
							54	9									
*03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	415	1	3539	3	N	53					199
							58	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

10	6727	X	1626	-0-	-5101	-0-	1626	3			N	-0-					98
11	4620	X	2308	-0-	-2312	-0-	2308	3			N	-0-					98
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					98
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4887	3	6	9	N	5					103
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4588	3	6	9	N	5					108
*03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4858	3	17	9	N	15	105	1			18

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
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
12	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10928	3	33	9	N	30	76	1			28
01	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10845	3	62	9	N	56					84
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10080	3	43	9	N	39					123
*03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11136	3	56	9	N	51					174

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
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
12	6603	X	6389	-0-	-214	-0-	6247	3	142	9	N	129	172	1			89
01	6386	X	5340	-0-	-1046	-0-	5255	3	85	9	N	77					166
02	5768	X	4889	-0-	-879	-0-	4812	3	77	9	N	70	171	1			65
03	6386	X	4857	-0-	-1529	-0-	4759	3	98	9	N	89					154

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
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
12	9796	X	3597	-0-	-6199	-0-	3511	3	86	9	N	78	160	1			48
01	9269	X	2925	-0-	-6344	-0-	2864	3	61	9	N	55					103
02	5908	X	1775	-0-	-4133	-0-	1709	3	66	9	N	60					163
03	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	2844	3	78	9	N	71	172	1			62

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
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
12	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	5268	3	63	9	N	57	177	1			31
01	5580	X	5371	-0-	-209	-0-	5306	3	65	9	N	59					90
02	4956	X	4697	-0-	-259	-0-	4649	3	48	9	N	44					134
03	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5157	3	55	9	N	50					184

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
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
12	9920	X	8517	-0-	-1403	-0-	8398	3	119	9	N	108					212
01	9734	X	8288	-0-	-1446	-0-	8171	3	117	9	N	106	183	1			135
02	8484	X	7650	-0-	-834	-0-	7551	3	99	9	N	90	173	1			52
03	8990	X	8555	-0-	-435	-0-	8444	3	111	9	N	101					153

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
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
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6110	3	20	9	N	18					71
01	6076	X	5864	-0-	-212	-0-	5846	3	18	9	N	16					87
02	5488	X	4788	-0-	-700	-0-	4770	3	18	9	N	16					103
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5767	3	20	9	N	18					121

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
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
12	6665	X	5643	-0-	-1022	-0-	5611	3	32	9	N	29					214
01	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	5598	3	51	9	N	46	170	1			90
02	6496	X	4991	-0-	-1505	-0-	4947	3	44	9	N	40					130
03	7192	X	5582	-0-	-1610	-0-	5532	3	50	9	N	45					175

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
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
12	9331	X	8158	-0-	-1173	-0-	8119	3	39	9	N	35	167	1			49
01	9238	X	8097	-0-	-1141	-0-	8065	3	32	9	N	29					78
02	8204	X	6991	-0-	-1213	-0-	6966	3	25	9	N	23					101
03	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	8002	3	32	9	N	29					130

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

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
12	15686	X	13922	-0-	-1764	-0-	13860	3	62	9	N	56					201
01	15190	X	13987	-0-	-1203	-0-	13918	3	69	9	N	63	169	1			95
02	13412	X	12579	-0-	-833	-0-	12506	3	73	9	N	66					161
03	14849	X	13239	-0-	-1610	-0-	13185	3	54	9	N	49	176	1			34

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

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
12	10881	X	10873	-0-	-8	-0-	10856	3	17	9	N	15	5	8			123
01	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11081	3	18	9	N	16	2	8			137
02	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9571	3	17	9	N	15	5	8			147
03	10881	X	8422	-0-	-2459	-0-	8410	3	12	9	N	11	6	8			152

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

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
12	9424	X	9079	-0-	-345	-0-	9060	3	19	9	N	17	179	1	3	8	7
01	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9922	3	19	9	N	17	1	8			23
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8647	3	19	9	N	17	3	8			37
*03	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9881	3	30	9	N	27	2	8			62

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

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
12	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	48	1	5037	3	N	102					127
							112	9									
01	6045	X	4627	-0-	-1418	-0-	49	1	4478	3	N	91	174	1			44
							100	9									
02	5460	X	4349	-0-	-1111	-0-	49	1	4160	3	N	127					171
							140	9									
03	6045	X	4275	-0-	-1770	-0-	93	1	4097	3	N	77	168	1			80
							85	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

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
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3973	3	40	9	N	36	1	8			59
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3950	3	51	9	N	46					105
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3584	3	48	9	N	44	1	8			148
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3986	3	47	9	N	43					191

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
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
12	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5183	3	112	9	N	102	1	8			237
01	5518	X	5195	-0-	-323	-0-	5041	3	154	9	N	140	167	1	1	8	209
02	4928	X	4409	-0-	-519	-0-	4304	3	105	9	N	95	176	1	1	8	127
03	5456	X	4602	-0-	-854	-0-	4496	3	106	9	N	96	1	8			222

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 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
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
12	10974	X	9726	-0-	-1248	-0-	9696	3	30	9	N	27	76	1			36
01	10943	X	9358	-0-	-1585	-0-	9316	3	42	9	N	38					74
02	9464	X	8371	-0-	-1093	-0-	8335	3	36	9	N	33					107
03	10478	X	9611	-0-	-867	-0-	9577	3	34	9	N	31					138

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11532	X	10596	-0-	-936	-0-	10551	3	45	9	N	41					68
01	11222	X	10299	-0-	-923	-0-	10245	3	54	9	N	49	109	1			8
02	10136	X	8941	-0-	-1195	-0-	8901	3	40	9	N	36					44
03	11222	X	9795	-0-	-1427	-0-	9750	3	45	9	N	41					85

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12028	X	10999	-0-	-1029	-0-	10935	3	64	9	N	58					89
01	12028	X	10980	-0-	-1048	-0-	10919	3	61	9	N	55					144
02	10388	X	9576	-0-	-812	-0-	9570	3	6	9	N	5					149
*03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12160	3	96	9	N	87	171	1			65

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1	1	5548	3	N	2					120
							2	9									
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5560	3	36	9	N	33	138	1			15
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4872	3	14	9	N	13					28
*03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5567	3	29	9	N	26					54

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3441	X	2401	-0-	-1040	-0-	2381	3	20	9	N	18	56	1			74
01	3348	X	1254	-0-	-2094	-0-	1248	3	6	9	N	5					79
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3380	3	51	9	N	46					125
*03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4723	3	81	9	N	74					199

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
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
12	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	5941	3	46	9	N	42	1	8			76
01	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5679	3	35	9	N	32					108
02	5544	X	5080	-0-	-464	-0-	5044	3	36	9	N	33	1	8			140
03	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	5659	3	36	9	N	33	1	8			172

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
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					148
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	24	19	8			153
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	21	17	8			157
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	5	5	8			157
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	10	6	8			161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	6	8			188

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
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
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5228	3	19	9	N	17	1	8			67
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4519	3	30	9	N	27					94
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5048	3	84	9	N	76	1	8			169
*03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5862	3	12	9	N	11	2	8			178

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
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									
12	5053	X	4389	-0-	-664	-0-	397	1	3975	3	N	15					71
							17	9									
01	5053	X	3407	-0-	-1646	-0-	388	1	2996	3	N	21					92
							23	9									
02	4564	X	2953	-0-	-1611	-0-	347	1	2586	3	N	18					110
							20	9									
03	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	380	1	3604	3	N	10					120
							11	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
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
12	5642	X	5133	-0-	-509	-0-	5046	3	87	9	N	79	124	1			39
01	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4905	3	86	9	N	78					117
02	4956	X	4537	-0-	-419	-0-	4461	3	76	9	N	69					186
03	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	5114	3	89	9	N	81	178	1			89

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
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
12	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	5630	3	42	9	N	38	1	8			160
01	5952	X	5644	-0-	-308	-0-	5597	3	47	9	N	43	173	1			30
02	5376	X	5047	-0-	-329	-0-	5007	3	40	9	N	36	1	8			65
03	5952	X	5585	-0-	-367	-0-	5543	3	42	9	N	38	1	8			102

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
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
12	5518	X	4391	-0-	-1127	-0-	45	1	4280	3	N	60					160
							66	9									
01	5518	X	4569	-0-	-949	-0-	44	1	4460	3	N	59	176	1			43
							65	9									
02	4984	X	4580	-0-	-404	-0-	33	1	4401	3	N	133					176
							146	9									
*03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5756	3	89	9	N	81	168	1			89

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
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									
12	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	880	1	4410	3	N	104					167
							114	9									
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	849	1	4752	3	N	97	174	1			90
							107	9									
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	811	1	4715	3	N	95	69	1			116
							105	9									
03	5394	X	5220	-0-	-174	-0-	770	1	4369	3	N	74	163	1			27
							81	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	2988	3	28	9	N	25	1	8			175
01	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2869	3	36	9	N	33	170	1			38
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	2703	3	28	9	N	25					63
03	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	2978	3	30	9	N	27	1	8			89

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1001	-0-	1001	1001	1001	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1040	-0-	1040	2041	1040	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		762	-0-	762	2803	762	3			N	-0-					-0-
*03	3581	X	778	-0-	-2803	-0-	778	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	3342	3	31	9	N	28	168	1	1	8	25
01	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3071	3	34	9	N	31					56
02	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	2794	3	47	9	N	43					99
03	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	3108	3	30	9	N	27	1	8			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3398	3	7	9	N	6					84
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3416	3	13	9	N	12					96
02	3248	X	3075	-0-	-173	-0-	3064	3	11	9	N	10					106
03	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3508	3	9	9	N	8					114

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	2590	3	157	9	N	143	181	1			87
01	3472	X	2822	-0-	-650	-0-	2671	3	151	9	N	137	174	1			50
02	2828	X	2331	-0-	-497	-0-	2197	3	134	9	N	122					172
03	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	2409	3	142	9	N	129	175	1			126

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6882	X	6874	-0-	-8	-0-	6821	3	53	9	N	48					177
01	6882	X	6319	-0-	-563	-0-	6271	3	48	9	N	44	169	1			52
02	5852	X	5626	-0-	-226	-0-	5587	3	39	9	N	35					87
*03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7979	3	51	9	N	46					133

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4588	X	3521	-0-	-1067	-0-	3486	3	35	9	N	32					114
01	4588	X	3723	-0-	-865	-0-	1	1	3668	3	N	49					163
							54	9									
02	3808	X	3097	-0-	-711	-0-	3	1	3053	3	N	37	170	1			30
							41	9									
03	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	3682	3	61	9	N	55					85

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
10	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	406	1	3182	3	N	182	162	1	1	8	209
							200	9									
11	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	407	1	2864	3	N	180	176	1	2	8	211
							198	9									
12	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3294	3	201	9	N	183	222	1	3	8	169
01	3782	X	3069	-0-	-713	-0-	359	1	2525	3	N	168	168	1	1	8	168
							185	9									
02	3416	X	2921	-0-	-495	-0-	364	1	2368	3	N	172	169	1	3	8	168
							189	9									
03	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	399	1	2710	3	N	178	162	1	2	8	182
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	46	1	4857	3	N	74					140
							81	9									
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	46	1	4933	3	N	87	169	1			58
							96	9									
12	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	50	1	4640	3	N	86					144
							95	9									
01	5115	X	3925	-0-	-1190	-0-	70	1	3753	3	N	93	176	1			61
							102	9									
02	4620	X	3245	-0-	-1375	-0-	38	1	3138	3	N	63					124
							69	9									
03	5115	X	4597	-0-	-518	-0-	95	1	4430	3	N	65					189
							72	9									

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
10	7905	X	5285	-0-	-2620	-0-	65	1	5046	3	N	158	172	1			141
							174	9									
11	7650	X	5218	-0-	-2432	-0-	76	1	4985	3	N	143	171	1			113
							157	9									
12	7657	X	5016	-0-	-2641	-0-	87	1	4826	3	N	94					207
							103	9									
01	6107	X	4422	-0-	-1685	-0-	85	1	4243	3	N	85	177	1			115
							94	9									
02	5096	X	4968	-0-	-128	-0-	62	1	4753	3	N	139	172	1			82
							153	9									
*03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	43	1	5340	3	N	165	174	1			73
							182	9									

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
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
12	5301	X	4089	-0-	-1212	-0-	4072	3	17	9	N	15	179	1			110
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	3727	3	19	9	N	17					127
02	4536	X	3496	-0-	-1040	-0-	3478	3	18	9	N	16					143
03	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	4709	3	28	9	N	25					168

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
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
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2912	3	30	9	N	27	158	1	6	8	35
01	3100	N	3355	-0-	255	255	3318	3	37	9	N	34	3	8			66
02	2800	N	2702	-0-	-98	157	2681	3	21	9	N	19	4	8			81
*03	3012	N	2855	-0-	-157	-0-	2827	3	28	9	N	25	6	8			100

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
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
12	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	4304	3	54	9	N	49	3	8			83
01	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	4260	3	58	9	N	53	1	8			135
02	4396	X	3799	-0-	-597	-0-	3752	3	47	9	N	43	2	8			176
03	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	4199	3	68	9	N	62	175	1	3	8	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	598	1	2781	3	N	57	170	1			29
							63	9									
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	407	1	4087	3	N	36					65
							40	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	243	1	3708	3	N	23					88
							25	9									
*03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	469	1	4350	3	N	31					119
							34	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

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
12	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	23	1	3555	3	N	43	178	1	1	8	17
							47	9									
01	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	3728	3	56	9	N	51	1	8			67
02	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3298	3	40	9	N	36					103
03	3844	X	3538	-0-	-306	-0-	3475	3	63	9	N	57	2	8			158

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

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
12	9114	X	8220	-0-	-894	-0-	8188	3	32	9	N	29	109	1			16
01	9021	X	7602	-0-	-1419	-0-	7569	3	33	9	N	30					46
02	8148	X	6887	-0-	-1261	-0-	6858	3	29	9	N	26					72
03	9021	X	7542	-0-	-1479	-0-	7514	3	28	9	N	25					97

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

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
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8035	3	26	9	N	24					72
01	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7606	3	31	9	N	28	71	1			29
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6335	3	24	9	N	22					51
03	8060	X	6088	-0-	-1972	-0-	6066	3	22	9	N	20					71

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

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
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3499	3	46	9	N	42	179	1			128
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3570	3	33	9	N	30					158
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3124	3	37	9	N	34					192
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3504	3	41	9	N	37	170	1			59

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

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
12	11470	X	10846	-0-	-624	-0-	10440	3	406	9	N	369	513	1			39
01	11470	X	10596	-0-	-874	-0-	10200	3	396	9	N	360	338	1			61
02	10332	X	9283	-0-	-1049	-0-	8946	3	337	9	N	306	349	1	1	8	17
03	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	10009	3	358	9	N	325	175	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9188	3	70	9	N	64	55	1			33
01	10416	X	8837	-0-	-1579	-0-	8776	3	61	9	N	55					88
02	9408	X	8260	-0-	-1148	-0-	8208	3	52	9	N	47					135
03	10416	X	8584	-0-	-1832	-0-	8541	3	43	9	N	39					174

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
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									
12	12307	X	10559	-0-	-1748	-0-	10415	3	144	9	N	131	161	1			33
01	12307	X	10125	-0-	-2182	-0-	9960	3	165	9	N	150					183
02	9828	X	9789	-0-	-39	-0-	9684	3	105	9	N	95	178	1			100
03	10881	X	9744	-0-	-1137	-0-	9656	3	88	9	N	80					180

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3899	3	31	9	N	28	1	8			92
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3844	3	31	9	N	28					120
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3114	3	31	9	N	28	1	8			147
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3575	3	15	9	N	14					161

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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									
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	887	1	9	9	N	8					162
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	834	1	3	9	N	3					165
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	637	1	3	9	N	3					168
*03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	738	1	8	9	N	7					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1	1	10988	3	N	34					106
							37	9									
01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	62	1	9153	3	N	25					131
							28	9									
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	102	1	7842	3	N	17					148
							19	9									
*03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	129	1	8804	3	N	25					173
							28	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

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
12	7936	X	6773	-0-	-1163	-0-	6708	3	65	9	N	59					93
01	7564	X	7067	-0-	-497	-0-	6987	3	80	9	N	73					166
02	6524	X	6477	-0-	-47	-0-	6411	3	66	9	N	60	176	1			50
*03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7220	3	78	9	N	71					121

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

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
12	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3597	3	24	9	N	22	183	1			81
01	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	3603	3	25	9	N	23					104
02	3220	X	3133	-0-	-87	-0-	3103	3	30	9	N	27					131
03	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3526	3	26	9	N	24					155

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1463	3	28	9	N	25					44
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1577	3	31	9	N	28					72
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1643	3	28	9	N	25					97
*03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2462	3	34	9	N	31					128

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

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
12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1717	3	6	9	N	5					94
01	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1774	3	22	9	N	20					114
02	1596	N	1579	-0-	-17	-0-	1558	3	21	9	N	19					133
03	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	1097	3	7	9	N	6					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4591	3	25	9	N	23					128
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4896	3	19	9	N	17					145
02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	3477	3	11	9	N	10					155
03	4774	X	3692	-0-	-1082	-0-	3677	3	15	9	N	14					169

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

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									
12	12276	X	6445	-0-	-5831	-0-	6217	3	228	9	N	207	171	1			143
01	12276	X	848	-0-	-11428	-0-	349	1	342	3	N	143	172	1			114
							157	9									
02	11088	X	1244	-0-	-9844	-0-	416	1	643	3	N	168	172	1			110
							185	9									
03	11439	X	6793	-0-	-4646	-0-	347	1	6184	3	N	238	313	1			35
							262	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

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									
12	6668	X	2375	-0-	-4293	-0-	389	1	1823	3	N	148	165	1	6	8	110
							163	9									
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	392	1	2016	3	N	152	161	1	2	8	99
							167	9									
02	2800	N	2868	-0-	68	68	321	1	2401	3	N	133	161	1	5	8	66
							146	9									
03	2356	N	915	-0-	-1441	-0-	338	1	563	3	N	13	3	8			76
							14	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

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									
12	3100	N	3390	-0-	290	697	231	1	3128	3	N	28	2	8			120
							31	9									
01	3980	X	3283	-0-	-697	-0-	228	1	3027	3	N	25	1	8			144
							28	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	239	1	2413	3	N	25	162	1	2	8	5
							28	9									
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	248	1	2920	3	N	24	1	8			28
							26	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5576	3	206	9	N	187	164	1			92
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5635	3	208	9	N	189	174	1			107
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4960	3	180	9	N	164					271
03	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5346	3	204	9	N	185	334	1			122

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	7347	X	6364	-0-	-983	-0-	6358	3	6	9	N	5					166
01	7347	X	6124	-0-	-1223	-0-	6122	3	2	9	N	2					168
02	6440	X	5196	-0-	-1244	-0-	5181	3	15	9	N	14					182
03	6696	X	5728	-0-	-968	-0-	5709	3	19	9	N	17	162	1			37

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	654	3	24	9	N	22	1	8			177
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	535	3	20	9	N	18	163	1			32
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1015	3	28	9	N	25	1	8			56
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	772	3	22	9	N	20	1	8			75

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	257	1	4663	3	N	149					229
							164	9									
11	5550	X	4603	-0-	-947	-0-	231	1	4241	3	N	119	169	1			179
							131	9									
12	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	4503	3	151	9	N	137	170	1			146
01	5549	X	4434	-0-	-1115	-0-	203	1	4085	3	N	133	169	1			110
							146	9									
02	4620	X	4001	-0-	-619	-0-	189	1	3687	3	N	114	173	1			51
							125	9									
03	5084	X	4378	-0-	-706	-0-	218	1	4009	3	N	137	165	1			23
							151	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11098	X	9744	-0-	-1354	-0-	9736	3	8	9	N	7					13
01	11098	X	9176	-0-	-1922	-0-	9134	3	42	9	N	38					51
02	9688	X	7816	-0-	-1872	-0-	7795	3	21	9	N	19					70
03	10726	X	9200	-0-	-1526	-0-	9198	3	2	9	N	2					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	359	1	4827	3	N	106	171	1			55
							117	9									
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	324	1	4634	3	N	112					167
							123	9									
12	5239	X	5089	-0-	-150	-0-	4906	3	183	9	N	166	169	1			164
01	5301	X	4710	-0-	-591	-0-	280	1	4339	3	N	83	162	1			85
							91	9									
02	4788	X	4192	-0-	-596	-0-	264	1	3829	3	N	90					175
							99	9									
03	5301	X	4590	-0-	-711	-0-	303	1	4190	3	N	88	165	1			98
							97	9									

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
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
12	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	7774	3	22	9	N	20					47
01	8649	X	7622	-0-	-1027	-0-	7585	3	37	9	N	34					81
02	7812	X	6729	-0-	-1083	-0-	6704	3	25	9	N	23	89	1			15
03	8649	X	7337	-0-	-1312	-0-	7320	3	17	9	N	15					30

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
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									
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	219	1	2969	3	N	69	173	1			53
							76	9									
01	3286	X	2579	-0-	-707	-0-	229	1	2282	3	N	62					115
							68	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	212	1	2731	3	N	62	173	1			4
							68	9									
03	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	234	1	2928	3	N	65					69
							72	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
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									
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	868	1	4943	3	N	114	149	1			54
							125	9									
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	868	1	5524	3	N	113					167
							124	9									
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	764	1	4089	3	N	128	166	1			129
							141	9									
03	5921	X	5020	-0-	-901	-0-	821	1	4141	3	N	53	166	1			16
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	5890	X	4169	-0-	-1721	-0-	4123	3	46	9	N	42	8	8			79
01	5890	X	2235	-0-	-3655	-0-	459	1	1739	3	N	34	3	8			110
							37	9									
02	5320	X	1002	-0-	-4318	-0-	345	1	621	3	N	33	5	8			138
							36	9									
03	5890	X	1962	-0-	-3928	-0-	453	1	1483	3	N	24	6	8			156
							26	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
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
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7938	3	30	9	N	27					64
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7805	3	35	9	N	32					96
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7014	3	29	9	N	26					122
*03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7596	3	34	9	N	31	1	8			152

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
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
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6430	3	87	9	N	79	168	1			56
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6363	3	99	9	N	90					146
02	5936	X	5860	-0-	-76	-0-	5777	3	83	9	N	75	164	1			57
*03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6510	3	99	9	N	90					147

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12152	X	10782	-0-	-1370	-0-	10729	3	53	9	N	48	1	8			120
01	11997	X	9615	-0-	-2382	-0-	9582	3	33	9	N	30					150
02	10556	X	9468	-0-	-1088	-0-	9431	3	37	9	N	34	2	8			182
03	11687	X	10671	-0-	-1016	-0-	10624	3	47	9	N	43	179	1	1	8	45

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	9040	3	15	9	N	14					76
01	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	8695	3	28	9	N	25					101
02	7952	X	7572	-0-	-380	-0-	7550	3	22	9	N	20	98	1			23
03	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8575	3	22	9	N	20					43

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2831	3	26	9	N	24					173
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2841	3	39	9	N	35	173	1			35
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2532	3	35	9	N	32					67
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2753	3	24	9	N	22					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2914	X	1141	-0-	-1773	-0-	1119	3	22	9	N	20					123
01	2728	X	1657	-0-	-1071	-0-	216	1	1393	3	N	44					167
							48	9									
02	2464	X	1948	-0-	-516	-0-	187	1	1716	3	N	41	173	1			35
							45	9									
03	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	217	1	1951	3	N	46					81
							51	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	7652	3	58	9	N	53	1	8			75
01	7874	X	7700	-0-	-174	-0-	7652	3	48	9	N	44					119
02	7112	X	6858	-0-	-254	-0-	6801	3	57	9	N	52	1	8			170
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	7513	3	63	9	N	57	178	1			49

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
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
12	8773	X	8347	-0-	-426	-0-	8262	3	85	9	N	77	1	8			148
01	8711	X	8214	-0-	-497	-0-	8133	3	81	9	N	74	172	1			50
02	7784	X	7226	-0-	-558	-0-	7158	3	68	9	N	62					112
03	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	7924	3	75	9	N	68					180

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
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
12	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11063	3	81	9	N	74	174	1			81
01	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11420	3	85	9	N	77					158
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10440	3	70	9	N	64	172	1			50
*03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11725	3	78	9	N	71					121

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
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									
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1905	3	54	9	N	49	3	8			88
01	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	424	1	1129	3	N	11	2	8			97
							12	9									
02	1680	X	855	-0-	-825	-0-	427	1	413	3	N	14	2	8			109
							15	9									
03	1953	X	390	-0-	-1563	-0-	386	1	4	9	N	4	3	8			110

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
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
12	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	8597	3			N	-0-					176
01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9163	3	1	9	N	1					177
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8008	3	6	9	N	5	165	1			17
*03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8880	3	34	9	N	31					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9238	X	8428	-0-	-810	-0-	8257	3	171	9	N	155	174	1			139
01	9238	X	8321	-0-	-917	-0-	8131	3	190	9	N	173	179	1			133
02	8148	X	7271	-0-	-877	-0-	7133	3	138	9	N	125	176	1			82
03	8587	X	7974	-0-	-613	-0-	7800	3	174	9	N	158	178	1			62

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
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
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11070	3	154	9	N	140					187
01	12369	X	11080	-0-	-1289	-0-	10950	3	130	9	N	118	265	1			40
02	11172	X	9749	-0-	-1423	-0-	9650	3	99	9	N	90					130
03	12369	X	10840	-0-	-1529	-0-	10727	3	113	9	N	103	230	1			3

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
10	7905	X	6869	-0-	-1036	-0-	6869	3			N	-0-					179
11	7560	X	6575	-0-	-985	-0-	6575	3			N	-0-					179
12	7502	X	6515	-0-	-987	-0-	6494	3	21	9	N	19	173	1			25
01	7440	X	6992	-0-	-448	-0-	6981	3	11	9	N	10					35
02	6328	X	6132	-0-	-196	-0-	6117	3	15	9	N	14					49
03	6882	X	5334	-0-	-1548	-0-	5304	3	30	9	N	27					76

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
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									
12	12214	X	6733	-0-	-5481	-0-	556	1	6135	3	N	38					92
							42	9									
01	11501	X	6591	-0-	-4910	-0-	605	1	5923	3	N	57	90	1			59
							63	9									
02	7644	X	5897	-0-	-1747	-0-	559	1	5293	3	N	41					100
							45	9									
03	8463	X	6723	-0-	-1740	-0-	620	1	6046	3	N	52	113	1			39
							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
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
12	8804	X	3485	-0-	-5319	-0-	3450	3	35	9	N	32					126
01	8804	X	5556	-0-	-3248	-0-	270	1	5208	3	N	71					197
							78	9									
02	6580	X	4207	-0-	-2373	-0-	252	1	3918	3	N	34	177	1			54
							37	9									
03	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	314	1	3638	3	N	30					84
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
12	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	5172	3	92	9	N	84	52	1			103
01	5456	X	5194	-0-	-262	-0-	5106	3	88	9	N	80					183
02	4788	X	4659	-0-	-129	-0-	4584	3	75	9	N	68	175	1			76
03	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5072	3	86	9	N	78					154

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
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
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4368	3	43	9	N	39	172	1			39
01	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	350	1	3225	3	N	30					69
							33	9									
02	4060	X	2778	-0-	-1282	-0-	301	1	2435	3	N	38					107
							42	9									
*03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	297	1	4279	3	N	52					159
							57	9									

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
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
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	N	26					100
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1638	3	21	9	N	19					119
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	3	21	9	N	19					138
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1634	3	58	9	N	53	179	1			12

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 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
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
12	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	8464	3	228	9	N	207	341	1			39
01	9145	X	8427	-0-	-718	-0-	8212	3	215	9	N	195	169	1			65
02	8148	X	7197	-0-	-951	-0-	7019	3	178	9	N	162					227
03	8897	X	8264	-0-	-633	-0-	8042	3	222	9	N	202	344	1			85

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7874	X	7072	-0-	-802	-0-	6952	3	120	9	N	109					188
01	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	6955	3	113	9	N	103	175	1			116
02	6580	X	5824	-0-	-756	-0-	5736	3	88	9	N	80					196
03	7192	X	5577	-0-	-1615	-0-	5526	3	51	9	N	46	174	1			68

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 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
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
12	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1841	3	107	9	N	97	170	1			80
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1842	3	107	9	N	97					177
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2047	3	88	9	N	80	170	1			87
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2281	3	105	9	N	95	170	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	3	34	9	N	31					90
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	62					152
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	11					163
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	N	4					167

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

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									
12	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	142	1	3704	3	N	64					158
							70	9									
01	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	123	1	3825	3	N	43	169	1			32
							47	9									
02	4032	X	3626	-0-	-406	-0-	135	1	3408	3	N	75					107
							83	9									
03	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	153	1	3768	3	N	58					165
							64	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

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									
12	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	620	1	3422	3	N	27	3	8			153
							30	9									
01	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	619	1	3435	3	N	19	2	8			170
							21	9									
02	3892	X	3684	-0-	-208	-0-	560	1	3106	3	N	16	159	1	3	8	24
							18	9									
03	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	610	1	3555	3	N	22	3	8			43
							24	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

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									
12	2697	N	2401	-0-	-296	-0-	144	1	2182	3	N	68					115
							75	9									
01	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	144	1	2212	3	N	48					163
							53	9									
02	2268	N	2220	-0-	-48	-0-	126	1	2052	3	N	38	172	1			29
							42	9									
03	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	144	1	2162	3	N	55					84
							61	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

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
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1678	3	28	9	N	25	10	8			74
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1207	3	23	9	N	21	5	8			90
02	1540	N	1054	-0-	-486	-0-	1022	3	32	9	N	29	7	8			112
03	1705	N	954	-0-	-751	-0-	930	3	24	9	N	22	8	8			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3947	3	89	9	N	81					99
01	4185	X	1671	-0-	-2514	-0-	1639	3	32	9	N	29					128
02	3780	X	856	-0-	-2924	-0-	813	3	43	9	N	39					167
03	4185	X	1625	-0-	-2560	-0-	1567	3	58	9	N	53	170	1			50

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
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									
12	4526	X	3965	-0-	-561	-0-	91	1	3831	3	N	39	76	1			44
							43	9									
01	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	93	1	3828	3	N	46					90
							51	9									
02	3724	X	3469	-0-	-255	-0-	84	1	3348	3	N	34					124
							37	9									
03	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	93	1	3590	3	N	37					161
							41	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8339	X	8076	-0-	-263	-0-	7964	3	112	9	N	102	175	1			69
01	8246	X	8172	-0-	-74	-0-	8073	3	99	9	N	90					159
02	7420	X	7143	-0-	-277	-0-	7096	3	47	9	N	43					202
*03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8174	3	123	9	N	112	173	1	1	8	140

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11191	X	10130	-0-	-1061	-0-	10090	3	40	9	N	36					129
01	10943	X	9847	-0-	-1096	-0-	9814	3	33	9	N	30					159
02	9884	X	8570	-0-	-1314	-0-	8517	3	53	9	N	48	188	1			19
03	10943	X	9988	-0-	-955	-0-	9944	3	44	9	N	40					59

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12586	X	11240	-0-	-1346	-0-	11208	3	32	9	N	29	182	1			27
01	11997	X	10897	-0-	-1100	-0-	10869	3	28	9	N	25					52
02	10556	X	9572	-0-	-984	-0-	9531	3	41	9	N	37					89
03	11687	X	10993	-0-	-694	-0-	10952	3	41	9	N	37					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					52
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7421	3	31	9	N	28	1	8			67
01	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	6956	3	32	9	N	29	1	8			95
02	6888	X	5780	-0-	-1108	-0-	5750	3	30	9	N	27	2	8			120
03	7626	X	6414	-0-	-1212	-0-	6386	3	28	9	N	25	3	8			142

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11780	X	7344	-0-	-4436	-0-	7162	3	182	9	N	165	179	1			195
01	8215	X	5928	-0-	-2287	-0-	284	1	5497	3	N	134	165	1			164
							147	9									
02	7420	X	6175	-0-	-1245	-0-	220	1	5831	3	N	113	178	1			99
							124	9									
03	8060	X	7801	-0-	-259	-0-	192	1	7448	3	N	146	158	1			87
							161	9									

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
10	155	X	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					124
11	150	X	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					124
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					124
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					124
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					124
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
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									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	403	1	670	3	N	44	171	1	1	8	82
							48	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	362	1	721	3	N	124					206
							136	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	386	1	827	3	N	65	164	1			107
							72	9									
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	449	1	1032	3	N	89	164	1	1	8	31
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5125	3	32	9	N	29					82
01	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	4265	3	32	9	N	29					111
02	4536	X	2605	-0-	-1931	-0-	2585	3	20	9	N	18					129
03	5022	X	3553	-0-	-1469	-0-	3521	3	32	9	N	29					158

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
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									
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	486	1	521	3	N	69	2	8			154
							76	9									
01	961	N	732	-0-	-229	-0-	350	1	286	3	N	87	1	8			240
							96	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	380	1	566	3	N	57	171	1	1	8	125
							63	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	445	1	580	3	N	87	159	1	1	8	52
							96	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
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									
12	7564	X	5958	-0-	-1606	-0-	600	1	5299	3	N	54	172	1			62
							59	9									
01	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	619	1	5595	3	N	56					118
							62	9									
02	5908	X	5891	-0-	-17	-0-	560	1	5273	3	N	53					171
							58	9									
03	6541	X	4988	-0-	-1553	-0-	559	1	4376	3	N	48	175	1			44
							53	9									

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
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
12	10044	X	8825	-0-	-1219	-0-	8742	3	83	9	N	75	178	1			46
01	10044	X	8794	-0-	-1250	-0-	8678	3	116	9	N	105					151
02	9072	X	8265	-0-	-807	-0-	8175	3	90	9	N	82					233
03	10044	X	8751	-0-	-1293	-0-	8654	3	97	9	N	88	178	1			143

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
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									
12	5735	X	4470	-0-	-1265	-0-	4229	3	241	9	N	219	238	1	9	8	152
01	5580	X	3763	-0-	-1817	-0-	458	1	3092	3	N	194	170	1	5	8	171
							213	9									
02	4788	X	3731	-0-	-1057	-0-	410	1	3116	3	N	186	164	1	8	8	185
							205	9									
03	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	444	1	3561	3	N	175	173	1	8	8	179
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	185 88	1 9	9656	3	N	80					164
11	11340	X	8876	-0-	-2464	-0-	168 85	1 9	8623	3	N	77	179	1			62
12	11718	X	9183	-0-	-2535	-0-	212 89	1 9	8882	3	N	81					143
01	10726	X	7787	-0-	-2939	-0-	276 84	1 9	7427	3	N	76	175	1			44
02	9688	X	7100	-0-	-2588	-0-	254 70	1 9	6776	3	N	64					108
03	9920	X	7836	-0-	-2084	-0-	267 83	1 9	7486	3	N	75					183

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
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	425 98	1 9	1877	3	N	89					111
11	930	X	659	-0-	-271	-0-	454 95	1 9	110	3	N	86	168	1			29
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	243 100	1 9	699	3	N	91					120
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	472 97	1 9	1416	3	N	88	166	1			42
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	394 84	1 9	868	3	N	76					118
03	961	N	573	-0-	-388	-0-	451	1	122	9	N	111	158	1			71

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
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	393 303	1 9	6909	3	N	275	352	1			34
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	412 266	1 9	6008	3	N	242	168	1			108
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	190 266	1 9	6042	3	N	242	180	1			170
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	382 272	1 9	5471	3	N	247	351	1			66
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	355 229	1 9	4989	3	N	208	165	1			109
03	5580	X	3971	-0-	-1609	-0-	403 180	1 9	3388	3	N	164	166	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6126	3	78	9	N	71	1	8			159
01	6696	X	5994	-0-	-702	-0-	5910	3	84	9	N	76	175	1			60
02	5936	X	5608	-0-	-328	-0-	5525	3	83	9	N	75	1	8			134
03	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6111	3	87	9	N	79	177	1	1	8	35

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
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
12	6572	X	5674	-0-	-898	-0-	5621	3	53	9	N	48					120
01	6572	X	5727	-0-	-845	-0-	5642	3	85	9	N	77					197
02	5936	X	5027	-0-	-909	-0-	4983	3	44	9	N	40	169	1			68
03	6572	X	5495	-0-	-1077	-0-	5443	3	52	9	N	47					115

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
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									
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	190	1	4108	3	N	311	171	1			203
							342	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	411	1	3830	3	N	312	349	1			166
							343	9									
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	383	1	3574	3	N	251	324	1			93
							276	9									
03	4650	X	3392	-0-	-1258	-0-	407	1	2674	3	N	283	173	1			203
							311	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	476	1	2433	3	N	111	177	1			120
							122	9									
11	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	491	1	2032	3	N	108					228
							119	9									
12	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2381	3	209	9	N	190	347	1			71
01	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	432	1	1984	3	N	118	172	1			17
							130	9									
02	2744	X	2204	-0-	-540	-0-	428	1	1641	3	N	123					140
							135	9									
03	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	463	1	2004	3	N	122	162	1			100
							134	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
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									
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3674	3	452	9	N	411	345	1			260
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	623	1	2519	3	N	269	342	1			187
							296	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	615	1	2475	3	N	305	344	1			148
							336	9									
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	492	1	2137	3	N	236	167	1			217
							260	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5409	3	18	9	N	16	4	8			133
01	5487	X	5097	-0-	-390	-0-	5077	3	20	9	N	18	2	8			149
02	4956	X	4051	-0-	-905	-0-	4037	3	14	9	N	13	3	8			159
03	5487	X	5004	-0-	-483	-0-	4990	3	14	9	N	13	3	8			169

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6315	3	7	9	N	6	19	1			12
01	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	5885	3	19	9	N	17	18	1			11
02	5656	X	4804	-0-	-852	-0-	4796	3	8	9	N	7					18
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5617	3	11	9	N	10					28

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9769	3	53	9	N	48	151	1			98
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9323	3	145	9	N	132	145	1			85
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8295	3	68	9	N	62					147
*03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9019	3	84	9	N	76					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

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
12	9331	X	8504	-0-	-827	-0-	8419	3	85	9	N	77	1	8			139
01	9331	X	8414	-0-	-917	-0-	8328	3	86	9	N	78	176	1			41
02	8428	X	6980	-0-	-1448	-0-	6901	3	79	9	N	72					113
03	8804	X	7654	-0-	-1150	-0-	7575	3	79	9	N	72	1	8			184

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

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
12	11129	X	8900	-0-	-2229	-0-	8865	3	35	9	N	32					79
01	11129	X	9528	-0-	-1601	-0-	9497	3	31	9	N	28					107
02	10052	X	8662	-0-	-1390	-0-	8627	3	35	9	N	32					139
03	10881	X	8789	-0-	-2092	-0-	8765	3	24	9	N	22					161

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

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									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	3	15	9	N	14					34
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	830	3	14	9	N	13					47
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	3	13	9	N	12					59
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	3	23	9	N	21					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 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
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									
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6883	3	132	9	N	120	171	1			77
01	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	275	1	5926	3	N	89	158	1			8
							98	9									
02	6188	X	5200	-0-	-988	-0-	249	1	4863	3	N	80					88
							88	9									
03	7006	X	5525	-0-	-1481	-0-	278	1	5137	3	N	100	168	1			20
							110	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

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
12	13423	X	12562	-0-	-861	-0-	12439	3	123	9	N	112	83	1			113
01	12989	X	12032	-0-	-957	-0-	11916	3	116	9	N	105	175	1			43
02	11312	X	11070	-0-	-242	-0-	10954	3	116	9	N	105					148
03	12555	X	12192	-0-	-363	-0-	12089	3	103	9	N	94	132	1			110

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

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
12	13981	X	13229	-0-	-752	-0-	13173	3	56	9	N	51	100	1			29
01	13609	X	12699	-0-	-910	-0-	12642	3	57	9	N	52					81
02	12348	X	11976	-0-	-372	-0-	11911	3	65	9	N	59					140
03	13671	X	13285	-0-	-386	-0-	13238	3	47	9	N	43	131	1			52

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

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
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	475	3	130	9	N	118					211
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	337	3	157	9	N	143	170	1			184
02	560	N	273	-0-	-287	-0-	112	3	161	9	N	146	175	1			155
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	350	3	144	9	N	131	170	1	1	8	115

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4771	3	12	9	N	11					267
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4570	3	7	9	N	6					273
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4063	3	2	9	N	2					275
*03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4409	3	2	9	N	2					277

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
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									
12	8277	X	6332	-0-	-1945	-0-	512	1	5596	3	N	204	312	1			61
							224	9									
01	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	452	1	5507	3	N	191	161	1			91
							210	9									
02	6160	X	5320	-0-	-840	-0-	268	1	4869	3	N	166	174	1			83
							183	9									
03	6820	X	5687	-0-	-1133	-0-	274	1	5225	3	N	171	161	1			93
							188	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7781	X	6637	-0-	-1144	-0-	28	1	6430	3	N	163	367	1			4
							179	9									
01	7781	X	6706	-0-	-1075	-0-	55	1	6463	3	N	171	14	1			161
							188	9									
02	7028	X	6018	-0-	-1010	-0-	5830	3	188	9	N	171	178	1			154
03	7781	X	6649	-0-	-1132	-0-	6442	3	207	9	N	188	272	1			70

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					72
11	14B2 EXT		404	-0-	404	404	291	3	113	9	N	103					175
12	14B2 EXT		518	-0-	518	922	490	3	28	9	N	25	167	1			33
01	14B2 EXT		232	-0-	232	1154	184	3	48	9	N	44					77
02	1507	X	353	-0-	-1154	-0-	291	3	62	9	N	56					133
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	246	3	47	9	N	43	166	1			10

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
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
12	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3574	3	64	9	N	58					205
01	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	3608	3	57	9	N	52	157	1			100
02	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	3092	3	55	9	N	50					150
03	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3638	3	73	9	N	66	162	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	459	3	3	9	N	3					8
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	502	3	15	9	N	14					22
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	443	3	12	9	N	11					33
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	3	14	9	N	13					46

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
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
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	581	3	15	9	N	14					139
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	3	17	9	N	15					154
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	3	15	9	N	14					168
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	3	18	9	N	16	164	1			20

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
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	112	3	40	9	N	36	144	1			6
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	114	3	15	9	N	14					20
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	N	13					33
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	N	8					41

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

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
12	8618	X	8231	-0-	-387	-0-	8218	3	13	9	N	12					160
01	8618	X	8070	-0-	-548	-0-	8053	3	17	9	N	15	172	1			3
02	7700	X	7146	-0-	-554	-0-	7136	3	10	9	N	9					12
03	8494	X	8286	-0-	-208	-0-	8272	3	14	9	N	13					25

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 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
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
12	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	4052	3	46	9	N	42					119
01	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	3641	3	43	9	N	39					158
02	3836	X	3025	-0-	-811	-0-	3000	3	25	9	N	23					181
03	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	3611	3	48	9	N	44	160	1			65

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

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
12	6448	X	5986	-0-	-462	-0-	5967	3	19	9	N	17	121	1			19
01	6231	X	5411	-0-	-820	-0-	5398	3	13	9	N	12					31
02	5432	X	3712	-0-	-1720	-0-	3710	3	2	9	N	2					33
03	6014	X	4384	-0-	-1630	-0-	4384	3			N	-0-					33

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

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
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1021	3	120	9	N	109	158	1	5	8	33
01	744	N	158	-0-	-586	-0-	73	3	85	9	N	77	2	8			108
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1545	3	101	9	N	92	173	1	4	8	23
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1570	3	114	9	N	104	5	8			122

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

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
12	8432	X	7911	-0-	-521	-0-	7894	3	17	9	N	15	107	1			7
01	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7854	3	22	9	N	20					27
02	7420	X	6782	-0-	-638	-0-	6762	3	20	9	N	18					45
03	8215	X	7156	-0-	-1059	-0-	7137	3	19	9	N	17					62

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

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
12	7161	X	6544	-0-	-617	-0-	6534	3	10	9	N	9					39
01	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	6386	3	12	9	N	11					50
02	5852	X	5674	-0-	-178	-0-	5659	3	15	9	N	14					64
03	6541	X	6232	-0-	-309	-0-	6221	3	11	9	N	10					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6057	3	11	9	N	10					47
01	6758	X	6054	-0-	-704	-0-	6045	3	9	9	N	8					55
02	6104	X	5371	-0-	-733	-0-	5360	3	11	9	N	10					65
03	6727	X	5810	-0-	-917	-0-	5793	3	17	9	N	15					80

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

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
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					22
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	3	9	9	N	8					30
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	N	6					36
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	3	11	9	N	10					46

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

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
12	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	5609	3	35	9	N	32	2	8			116
01	5983	X	5091	-0-	-892	-0-	5052	3	39	9	N	35	1	8			150
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5417	3	48	9	N	44	169	1	2	8	23
03	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	5548	3	51	9	N	46	2	8			67

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

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
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1766	3	63	9	N	57	166	1			38
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1746	3	96	9	N	87					125
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1573	3	74	9	N	67					192
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1794	3	53	9	N	48	165	1			75

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

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
12	5456	X	4528	-0-	-928	-0-	4366	3	162	9	N	147	162	1			123
01	5146	X	4622	-0-	-524	-0-	4467	3	155	9	N	141	174	1			90
02	4480	X	3702	-0-	-778	-0-	3605	3	97	9	N	88					178
03	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4444	3	124	9	N	113	164	1			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	226	1	5796	3	N	74	170	1			76
							81	9									
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	229	1	6335	3	N	75					151
							83	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	221	1	5172	3	N	65					216
							72	9									
03	5859	X	5786	-0-	-73	-0-	226	1	5491	3	N	63	168	1			111
							69	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

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
12	5890	X	5607	-0-	-283	-0-	5507	3	100	9	N	91	173	1			95
01	5890	X	5566	-0-	-324	-0-	5444	3	122	9	N	111					206
02	5320	X	4921	-0-	-399	-0-	4812	3	109	9	N	99	175	1			130
03	5890	X	5235	-0-	-655	-0-	5127	3	108	9	N	98	174	1			54

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

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
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	459	1	37	3	N	21					95
							23	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	454	1	33	9	N	30					125
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	435	1	23	9	N	21					146
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	463	1	37	9	N	34					180

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 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
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					135
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					135
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	94	1			41
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					41
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	3			N	-0-					41
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					32
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					32
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					32
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					32
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					32
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32

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
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
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	3	21	9	N	19					71
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	3	15	9	N	14					85
02	1764	N	1736	-0-	-28	-0-	1723	3	13	9	N	12					97
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1885	3	14	9	N	13					110

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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	116235					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	113235					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	110135					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	107035					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	104235					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	101135					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
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
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7321	3	194	9	N	176	174	1			182
01	7750	X	6578	-0-	-1172	-0-	6330	3	248	9	N	225	171	1			236
02	7672	X	6891	-0-	-781	-0-	6697	3	194	9	N	176	176	1			236
03	8494	X	7748	-0-	-746	-0-	7562	3	186	9	N	169	346	1			59

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
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					38
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					38
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6					44
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	3	14	9	N	13					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	598	1	1237	3	N	25					135
							28	9									
01	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	620	1	1044	3	N	35					170
							39	9									
02	1708	N	1568	-0-	-140	-0-	560	1	985	3	N	21	157	1			34
							23	9									
03	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	539	1	933	3	N	20					54
							22	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
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
12	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1985	3	20	9	N	18					31
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1870	3	23	9	N	21					52
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1417	3	10	9	N	9					61
*03	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1536	3	14	9	N	13	1	8			73

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	239	3	76	9	N	69					146
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	337	3	97	9	N	88	126	1			108
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	379	3	133	9	N	121					229
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	360	3	80	9	N	73	175	1			127
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	307	3	63	9	N	57					184
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	368	3	72	9	N	65	89	1			160

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12431	X	11404	-0-	-1027	-0-	11094	3	310	9	N	282	339	1			162
01	12059	X	10844	-0-	-1215	-0-	191	1	10383	3	N	245	170	1			237
							270	9									
02	10780	X	9334	-0-	-1446	-0-	120	1	8961	3	N	230	344	1			123
							253	9									
03	11935	X	11215	-0-	-720	-0-	103	1	10848	3	N	240	331	1			32
							264	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	14291	X	11206	-0-	-3085	-0-	110	1	11029	3	N	61					146
							67	9									
01	14291	X	10297	-0-	-3994	-0-	240	1	9990	3	N	61					207
							67	9									
02	12908	X	8910	-0-	-3998	-0-	209	1	8635	3	N	60	171	1			96
							66	9									
03	13237	X	9675	-0-	-3562	-0-	246	1	9357	3	N	65					161
							72	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9052	X	6771	-0-	-2281	-0-	480	1	6073	3	N	198	171	1			186
							218	9									
01	9052	X	497	-0-	-8555	-0-	395	1	102	9	N	93	164	1			115
02	8176	X	5371	-0-	-2805	-0-	405	1	4728	3	N	216	174	1			157
							238	9									
03	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	350	1	6403	3	N	169	173	1			153
							186	9									

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
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									
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	357	1	3301	3	N	259	163	1			154
							285	9									
01	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	359	1	3192	3	N	234	165	1			223
							257	9									
02	3556	X	3111	-0-	-445	-0-	290	1	2655	3	N	151	333	1			41
							166	9									
03	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	340	1	3102	3	N	230					271
							253	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
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									
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	462	1	4063	3	N	189	506	1			66
							208	9									
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	469	1	4009	3	N	192	163	1			95
							211	9									
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	429	1	4120	3	N	172	165	1			102
							189	9									
*03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	497	1	4761	3	N	184	167	1			119
							202	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	4191	-0-	-5140	-0-	258 43	1 9	N	39	174	1	89
11	9030	X	4957	-0-	-4073	-0-	343 53	1 9	N	48			137
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	321 58	1 9	N	53			190
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	230 62	1 9	N	56	164	1	82
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	188 51	1 9	N	46			128
*03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	204 59	1 9	N	54			182

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	475 314	1 9	N	285	330	1	115
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	453 284	1 9	N	258	174	1	199
12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	478 265	1 9	N	241	348	1	92
01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	477 216	1 9	N	196	171	1	117
02	8316	X	8187	-0-	-129	-0-	431 200	1 9	N	182	170	1	129
03	9207	X	8760	-0-	-447	-0-	489 182	1 9	N	165	165	1	129

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
12	13268	X	7579	-0-		-5689	-0-	7567	3	12	9	N	11	178	1			9
01	13268	X	8267	-0-		-5001	-0-	281	1	7982	3	N	4					13
								4	9									
02	11984	X	8119	-0-		-3865	-0-	230	1	7870	3	N	17					30
								19	9									
03	12772	X	7172	-0-		-5600	-0-	203	1	6957	3	N	11					41
								12	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

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									
12	8242	X	8242	-0-		-0-	-0-	8164	3	78	9	N	71	178	1	1	8	62
01	8426	X	8426	-0-		-0-	-0-	31	1	8298	3	N	88					150
								97	9									
02	7924	X	4933	-0-		-2991	-0-	219	1	4660	3	N	49	168	1			31
								54	9									
03	8773	X	5509	-0-		-3264	-0-	152	1	5298	3	N	54	2	8			83
								59	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

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
12	6541	X	4948	-0-		-1593	-0-	4935	3	13	9	N	12					96
01	6541	X	4742	-0-		-1799	-0-	4731	3	11	9	N	10					106
02	4788	X	4463	-0-		-325	-0-	4451	3	12	9	N	11					117
*03	6349	X	6349	-0-		-0-	-0-	6320	3	29	9	N	26					143

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

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									
12	10943	X	8511	-0-		-2432	-0-	454	1	8021	3	N	33					64
								36	9									
01	9238	X	8489	-0-		-749	-0-	455	1	7999	3	N	32					96
								35	9									
02	8484	X	8053	-0-		-431	-0-	405	1	7600	3	N	44	1	8			139
								48	9									
03	9393	X	8710	-0-		-683	-0-	441	1	8217	3	N	47	159	1			27
								52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9331	X	9231	-0-	-100	-0-	9043	3	188	9	N	171	163	1			142
01	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	8925	3	216	9	N	196	170	1			168
02	8400	X	8244	-0-	-156	-0-	8062	3	182	9	N	165	179	1			154
03	9300	X	8946	-0-	-354	-0-	8742	3	204	9	N	185	172	1			167

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6321	3	46	9	N	42	2	8			129
01	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13494	3	75	9	N	68	172	1	2	8	23
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11144	3	62	9	N	56	2	8			77
*03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11691	3	62	9	N	56	1	8			132

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
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									
12	9548	X	8489	-0-	-1059	-0-	8448	3	41	9	N	37	3	8			86
01	9207	X	8321	-0-	-886	-0-	8265	3	56	9	N	51	1	8			136
02	8008	X	7372	-0-	-636	-0-	7326	3	46	9	N	42	3	8			175
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	13	1	7843	3	N	35	173	1	3	8	34
							39	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9548	X	7663	-0-	-1885	-0-	7571	3	92	9	N	84	161	1	1	8	128
01	9207	X	7494	-0-	-1713	-0-	7378	3	116	9	N	105	171	1			62
02	7868	X	7164	-0-	-704	-0-	7062	3	102	9	N	93					155
03	8308	X	7869	-0-	-439	-0-	7793	3	76	9	N	69	169	1	1	8	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

10	7037	X	5305	-0-	-1732	-0-	5231	3	74	9	N	67	174	1			232
11	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	4840	3			N	-0-	173	1			59
12	5766	X	5076	-0-	-690	-0-	4998	3	78	9	N	71					130
01	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5036	3	76	9	N	69	173	1			26
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	4411	3	75	9	N	68					94
03	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	4887	3	125	9	N	114	166	1			42

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

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
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13178	3	15	9	N	14					51
01	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13387	3	17	9	N	15					66
02	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12271	3	23	9	N	21					87
*03	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13871	3	31	9	N	28					115

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

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
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	18	1	4800	3	N	25	2	8			111
							28	9									
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5215	3	19	9	N	17	119	1	1	8	8
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	112	1	3672	3	N	12	1	8			19
							13	9									
*03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5209	3	19	9	N	17	3	8			33

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

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
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	7952	3	68	9	N	62	137	1			32
01	7998	X	7435	-0-	-563	-0-	7365	3	70	9	N	64					96
02	7224	X	6822	-0-	-402	-0-	6741	3	81	9	N	74					170
03	8029	X	7249	-0-	-780	-0-	7174	3	75	9	N	68	169	1			69

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	479 125	1 9	1134	3	N	114	154	1	1	8	243
11	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	445 112	1 9	1226	3	N	102	156	1	3	8	186
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	465 124	1 9	1488	3	N	113	168	1	5	8	126
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	429 135	1 9	1626	3	N	123	3	8			246
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	442 107	1 9	1594	3	N	97	168	1	3	8	172
03	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	474 128	1 9	928	3	N	116	167	1	6	8	115

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
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	399 55	1 9	504	3	N	50					177
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	425 56	1 9	597	3	N	51	163	1	1	8	64
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	434 59	1 9	798	3	N	54	1	8			117
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	408 34	1 9	762	3	N	31	1	8			147
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	370 46	1 9	652	3	N	42	170	1	2	8	17
03	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	405 54	1 9	731	3	N	49	1	8			65

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 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
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
12	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6591	3	53	9	N	48					95
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6900	3	48	9	N	44					139
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6341	3	62	9	N	56	175	1			20
03	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6393	3	61	9	N	55					75

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 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
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
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7217	3	12	9	N	11					72
01	7223	X	6537	-0-	-686	-0-	6530	3	7	9	N	6					78
02	6552	X	5681	-0-	-871	-0-	5669	3	12	9	N	11					89
*03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7331	3	18	9	N	16					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11315	X	9871	-0-	-1444	-0-	9836	3	35	9	N	32					84
01	11315	X	8721	-0-	-2594	-0-	8698	3	23	9	N	21					105
02	10136	X	7877	-0-	-2259	-0-	7852	3	25	9	N	23	118	1			10
03	11222	X	8609	-0-	-2613	-0-	8584	3	25	9	N	23	28	1			5

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 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
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
12	7161	X	6157	-0-	-1004	-0-	6148	3	9	9	N	8					135
01	7068	X	6429	-0-	-639	-0-	6415	3	14	9	N	13					148
02	6104	X	5479	-0-	-625	-0-	5467	3	12	9	N	11					159
03	6541	X	4279	-0-	-2262	-0-	49	1	4222	3	N	7					166
							8	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11904	X	10541	-0-	-1363	-0-	10500	3	41	9	N	37	119	1			26
01	11780	X	9314	-0-	-2466	-0-	9282	3	32	9	N	29					55
02	9520	X	4357	-0-	-5163	-0-	4349	3	8	9	N	7					62
03	10540	X	9939	-0-	-601	-0-	9921	3	18	9	N	16					78

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					37
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					37
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					37
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					37
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					38
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					38

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

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
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3510	3	17	9	N	15	102	1			7
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3158	3	9	9	N	8					15
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2608	3	11	9	N	10					25
*03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2949	3	11	9	N	10					35

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

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
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7711	3	177	9	N	161	183	1			150
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7899	3	145	9	N	132	176	1			106
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7487	3	162	9	N	147	158	1			95
*03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8000	3	205	9	N	186	170	1			111

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7843	X	1997	-0-	-5846	-0-	702	1	1258	3	N	34					167
							37	9									
01	7843	X	1425	-0-	-6418	-0-	713	1	682	3	N	27	165	1			29
							30	9									
02	7084	X	624	-0-	-6460	-0-	596	1	28	9	N	25					54
03	6107	X	915	-0-	-5192	-0-	705	1	185	3	N	23					77
							25	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

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									
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	364	1	7833	3	N	54					116
							59	9									
01	7254	X	7112	-0-	-142	-0-	421	1	6640	3	N	46					162
							51	9									
02	6552	X	2376	-0-	-4176	-0-	508	1	1836	3	N	29					191
							32	9									
03	7254	X	4578	-0-	-2676	-0-	548	1	3976	3	N	49	177	1			63
							54	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

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									
12	15624	X	12887	-0-	-2737	-0-	55	1	12788	3	N	40					187
							44	9									
01	15624	X	12319	-0-	-3305	-0-	37	1	12224	3	N	53	176	1			64
							58	9									
02	13916	X	11108	-0-	-2808	-0-	11069	3	39	9	N	35					99
*03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12866	3	45	9	N	41					140

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

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									
12	7192	X	5565	-0-	-1627	-0-	602	1	4889	3	N	67					188
							74	9									
01	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	495	1	6161	3	N	82	168	1			102
							90	9									
02	6496	X	5616	-0-	-880	-0-	333	1	5209	3	N	67					169
							74	9									
03	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	456	1	6056	3	N	66	160	1			75
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	585 144	1 9	3630	3	N	131					155
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	565 131	1 9	3824	3	N	119	167	1			107
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	607 130	1 9	3970	3	N	118					225
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	583 108	1 9	4349	3	N	98	170	1			153
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	567 67	1 9	3381	3	N	61					214
*03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	599 139	1 9	3768	3	N	126	329	1			11

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
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
12	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	609 96	1 9	2480	3	N	87	170	1			74
01	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	585 108	1 9	2453	3	N	98					172
02	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	556 106	1 9	2152	3	N	96	174	1			94
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	601 111	1 9	4014	3	N	101	162	1			33

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
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
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	571 189	1 9	2498	3	N	172	168	1			123
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	604 187	1 9	2359	3	N	170	170	1			123
02	2940	X	2202	-0-	-738	-0-	487 149	1 9	1566	3	N	135	164	1			94
03	3255	X	2277	-0-	-978	-0-	592 140	1 9	1545	3	N	127	161	1			60

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
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
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	565 444	1 9	3086	3	N	404	521	1	1	8	64
01	4278	X	1954	-0-	-2324	-0-	528 420	1 9	1006	3	N	382	349	1			97
02	5684	X	4410	-0-	-1274	-0-	558 416	1 9	3436	3	N	378	175	1			300
03	6293	X	5217	-0-	-1076	-0-	612 410	1 9	4195	3	N	373	514	1	1	8	158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13392	X	12864	-0-	-528	-0-	12775	3	89	9	N	81	1	8			207
01	13268	X	12259	-0-	-1009	-0-	12116	3	143	9	N	130	174	1	1	8	162
02	11760	X	11341	-0-	-419	-0-	11235	3	106	9	N	96	169	1	1	8	88
03	13020	X	12037	-0-	-983	-0-	11949	3	88	9	N	80	1	8			167

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
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
12	11966	X	11766	-0-	-200	-0-	11647	3	119	9	N	108	1	8			161
01	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	11880	3	136	9	N	124	175	1	1	8	109
02	10780	X	9927	-0-	-853	-0-	9819	3	108	9	N	98	1	8			206
03	11935	X	10813	-0-	-1122	-0-	10700	3	113	9	N	103	166	1			143

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
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
12	11036	X	1940	-0-	-9096	-0-	1912	3	28	9	N	25					169
01	10819	X	4329	-0-	-6490	-0-	4294	3	35	9	N	32	166	1			35
02	9268	X	5958	-0-	-3310	-0-	5910	3	48	9	N	44					79
03	10261	X	4705	-0-	-5556	-0-	4666	3	39	9	N	35					114

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5733	3	15	9	N	14	175	1			13
01	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	5762	3	13	9	N	12					25
02	5320	X	5097	-0-	-223	-0-	5084	3	13	9	N	12					37
03	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	5643	3	14	9	N	13					50

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10912	X	9925	-0-	-987	-0-	9867	3	58	9	N	53					148
01	10695	X	9846	-0-	-849	-0-	9782	3	64	9	N	58					206
02	9380	X	8817	-0-	-563	-0-	8759	3	58	9	N	53	175	1	1	8	83
03	10230	X	9562	-0-	-668	-0-	9506	3	56	9	N	51	1	8			133

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10881	X	9858	-0-	-1023	-0-	9832	3	26	9	N	24					52
01	10571	X	9602	-0-	-969	-0-	9582	3	20	9	N	18					70
02	9240	X	8676	-0-	-564	-0-	8646	3	30	9	N	27					97
03	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8385	3	23	9	N	21	95	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	824	1	9372	3	N	134	171	1	2	8	92
							147	9									
01	10106	X	8183	-0-	-1923	-0-	704	1	7393	3	N	78	1	8			169
							86	9									
02	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	342	1	9268	3	N	104	1	8			272
							114	9									
*03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	403	1	11875	3	N	129	175	1	2	8	224
							142	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

10	10137	X	9547	-0-	-590	-0-	9529	3	18	9	N	16					90
11	9810	X	9106	-0-	-704	-0-	9098	3	8	9	N	7					97
12	10137	X	8960	-0-	-1177	-0-	8936	3	24	9	N	22	97	1			22
01	9703	X	8957	-0-	-746	-0-	8940	3	17	9	N	15					37
02	8624	X	1779	-0-	-6845	-0-	1773	3	6	9	N	5					42
03	9548	X	1929	-0-	-7619	-0-	1922	3	7	9	N	6					48

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

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									
12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	46	1	5221	3	N	67					104
							74	9									
01	5177	X	4320	-0-	-857	-0-	45	1	4207	3	N	62					166
							68	9									
02	4704	X	3654	-0-	-1050	-0-	41	1	3590	3	N	21					187
							23	9									
03	5208	X	4816	-0-	-392	-0-	42	1	4715	3	N	54	172	1			69
							59	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

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
12	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3609	3	25	9	N	23					62
01	4247	X	3081	-0-	-1166	-0-	3036	3	45	9	N	41					103
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3421	3	41	9	N	37					140
*03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4185	3	75	9	N	68	178	1			30

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

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
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5990	3	118	9	N	107					168
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5947	3	113	9	N	103	179	1			92
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5240	3	97	9	N	88					180
*03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5628	3	95	9	N	86	174	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

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									
12	5797	X	5231	-0-	-566	-0-	429	1	4633	3	N	154	173	1	2	8	162
							169	9									
01	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	417	1	5153	3	N	121	156	1	1	8	126
							133	9									
02	4844	X	4812	-0-	-32	-0-	411	1	4246	3	N	141	164	1	2	8	101
							155	9									
03	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	476	1	3820	3	N	119	160	1	2	8	58
							131	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2692	3	24	9	N	22					101
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2573	3	25	9	N	23					124
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2657	3	76	9	N	69	178	1			15
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2552	3	37	9	N	34					49
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2256	3	28	9	N	25					74
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2414	3	28	9	N	25					99

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

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									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	315	1	1904	3	N	134	167	1	2	8	108
							147	9									
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	305	1	1713	3	N	162	166	1	1	8	103
							178	9									
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	262	1	1761	3	N	135	164	1	1	8	73
							149	9									
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	284	1	1877	3	N	192	164	1	2	8	99
							211	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	868	X	847	-0-	-21	-0-	832	1	15	9	N	14	167	1			3
01	837	X	691	-0-	-146	-0-	685	1	6	9	N	5					8
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	722	1	6	9	N	5					13
03	837	X	738	-0-	-99	-0-	738	1			N	-0-					13

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
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
12	3224	X	685	-0-	-2539	-0-	671	1	14	9	N	13	26	1			42
01	3131	X	661	-0-	-2470	-0-	661	1			N	-0-					42
02	1540	X	620	-0-	-920	-0-	620	1			N	-0-					42
*03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					42

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
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
12	7471	X	7342	-0-	-129	-0-	7299	3	43	9	N	39	1	8			142
01	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7145	3	52	9	N	47	1	8			188
02	6804	X	6484	-0-	-320	-0-	6443	3	41	9	N	37	178	1	1	8	46
03	7533	X	6794	-0-	-739	-0-	6790	3	4	9	N	4	1	8			49

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
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									
12	3751	X	2644	-0-	-1107	-0-	2561	3	83	9	N	75	170	1			66
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	347	1	2176	3	N	63					129
							69	9									
02	2548	X	2087	-0-	-461	-0-	296	1	1715	3	N	69	166	1			32
							76	9									
03	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	309	1	2174	3	N	57					89
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
12	4743	X	3349	-0-	-1394	-0-	3293	3	56	9	N	51					172
01	3813	X	3137	-0-	-676	-0-	253	1	2818	3	N	60	32	1			200
							66	9									
02	3444	X	2415	-0-	-1029	-0-	232	1	2118	3	N	59	171	1			88
							65	9									
03	3813	X	2690	-0-	-1123	-0-	248	1	2390	3	N	47					135
							52	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3844	X	1585	-0-	-2259	-0-	427	1	1152	3	N	5	1	8			109
							6	9									
01	3813	X	2362	-0-	-1451	-0-	441	1	1912	3	N	8	1	8			116
							9	9									
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	674	1	3768	3	N	11	1	8			126
							12	9									
03	2821	X	2002	-0-	-819	-0-	44	1	1948	3	N	9	1	8			134
							10	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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

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
12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8720	3	18	9	N	16	1	8			29
01	9052	X	8972	-0-	-80	-0-	8958	3	14	9	N	13					42
02	8176	X	7330	-0-	-846	-0-	7318	3	12	9	N	11					53
03	9052	X	5836	-0-	-3216	-0-	34	1	5799	3	N	3					56
							3	9									

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

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
12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10812	3	36	9	N	33					134
01	10509	X	10337	-0-	-172	-0-	10272	3	65	9	N	59					193
02	10192	X	8978	-0-	-1214	-0-	8978	3			N	-0-					193
03	11284	X	10128	-0-	-1156	-0-	10126	3	2	9	N	2					195

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

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
12	6169	X	5586	-0-	-583	-0-	5490	3	96	9	N	87	174	1			96
01	6169	X	5300	-0-	-869	-0-	5173	3	127	9	N	115	175	1			36
02	5572	X	5158	-0-	-414	-0-	5053	3	105	9	N	95					131
*03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6052	3	119	9	N	108	174	1			65

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

10	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	375	1	1486	3	N	79	102	1	1	8	15
							87	9									
11	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	360	1	1472	3	N	66	2	8			79
							73	9									
12	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1805	3	67	9	N	61	87	1	2	8	51
01	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	379	1	1399	3	N	58	1	8			108
							64	9									
02	1792	N	1574	-0-	-218	-0-	345	1	1175	3	N	49	1	8			156
							54	9									
03	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	375	1	1193	3	N	56	152	1	3	8	57
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	431	1	2471	3	N	67	1	8			158
							74	9									
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	403	1	2359	3	N	77	153	1	3	8	79
							85	9									
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2587	3	83	9	N	75	103	1	5	8	46
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	401	1	1845	3	N	67	3	8			110
							74	9									
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	392	1	2206	3	N	69	4	8			175
							76	9									
*03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	436	1	2474	3	N	80	157	1	5	8	93
							88	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

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
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4492	3	140	9	N	127	161	1	2	8	85
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4239	3	128	9	N	116	150	1	1	8	50
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3749	3	134	9	N	122	1	8			171
*03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3965	3	127	9	N	115	156	1	2	8	128

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

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
12	9703	X	9450	-0-	-253	-0-	9134	3	316	9	N	287	171	1			314
01	9703	X	9367	-0-	-336	-0-	9072	3	295	9	N	268	527	1			55
02	8736	X	8291	-0-	-445	-0-	8039	3	252	9	N	229	167	1			117
03	9455	X	8607	-0-	-848	-0-	8399	3	208	9	N	189	164	1			142

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5084	X	5036	-0-	-48	-0-	4996	3	40	9	N	36	2	8			66
01	5084	X	2815	-0-	-2269	-0-	490	1	2294	3	N	28	1	8			93
							31	9									
02	4592	X	3152	-0-	-1440	-0-	307	1	2810	3	N	32	2	8			123
							35	9									
03	5084	X	1619	-0-	-3465	-0-	461	1	1117	3	N	37	2	8			158
							41	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	520	1	7099	3	N	98	172	1	7	8	73
							108	9									
01	8370	X	8132	-0-	-238	-0-	539	1	7476	3	N	106	4	8			175
							117	9									
02	7560	X	7348	-0-	-212	-0-	406	1	6836	3	N	96	178	1	6	8	87
							106	9									
03	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	293	1	7655	3	N	88	6	8			169
							97	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
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									
12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	47	1	8204	3	N	285	172	1			192
							314	9									
01	8122	X	7871	-0-	-251	-0-	7663	3	208	9	N	189	163	1			218
02	7336	X	5231	-0-	-2105	-0-	5113	3	118	9	N	107	168	1			157
03	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6691	3	232	9	N	211	167	1			201

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
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
12	12400	X	6120	-0-	-6280	-0-	56	1	5789	3	N	250	185	1			236
							275	9									
01	12400	X	7314	-0-	-5086	-0-	6974	3	340	9	N	309	343	1			202
02	11200	X	6811	-0-	-4389	-0-	6544	3	267	9	N	243	167	1			278
03	12059	X	9470	-0-	-2589	-0-	9194	3	276	9	N	251	332	1			197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11806	3	243	9	N	221	164	1			224
01	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11308	3	245	9	N	223	350	1			97
02	7812	X	6863	-0-	-949	-0-	6724	3	139	9	N	126					223
*03	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9515	3	165	9	N	150	171	1			202

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

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									
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	215	1	7325	3	N	147	171	1			197
							162	9									
01	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	172	1	8108	3	N	105	174	1			128
							116	9									
02	6468	X	5713	-0-	-755	-0-	144	1	5460	3	N	99					227
							109	9									
03	7688	X	4327	-0-	-3361	-0-	200	1	4025	3	N	93	180	1			140
							102	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

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
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1093	1	218	9	N	198	348	1			67
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1038	1	75	9	N	68					135
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	995	1	248	9	N	225	172	1			188
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1140	1	239	9	N	217	340	1			65

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

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									
12	4464	X	2102	-0-	-2362	-0-	599	1	1348	3	N	141	176	1			150
							155	9									
01	3596	X	877	-0-	-2719	-0-	638	1	161	3	N	71	169	1			52
							78	9									
02	1400	X	653	-0-	-747	-0-	550	1	103	9	N	94					146
03	2108	X	848	-0-	-1260	-0-	579	1	194	3	N	68	160	1			54
							75	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

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									
12	7502	X	2677	-0-	-4825	-0-	351	1	2313	3	N	12					51
							13	9									
01	6355	X	5089	-0-	-1266	-0-	261	1	4799	3	N	26					77
							29	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	195	1	5808	3	N	25					102
							28	9									
*03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	253	1	5844	3	N	30					132
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	618	3	67	9	N	61					114
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	627	3	45	9	N	41					155
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	497	3	68	9	N	62	175	1			42
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	515	3	57	9	N	52					94

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	214	1	3605	3	N	183	172	1			156
							201	9									
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	407	1	3412	3	N	145	160	1			141
							160	9									
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	376	1	3045	3	N	134	171	1			104
							147	9									
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	403	1	3302	3	N	130	167	1			67
							143	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4805	X	475	-0-	-4330	-0-	400	1	75	9	N	68	181	1			63
01	4030	X	468	-0-	-3562	-0-	378	1	90	9	N	82					145
02	2212	X	1414	-0-	-798	-0-	374	1	937	3	N	94	172	1			67
							103	9									
*03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	411	1	939	3	N	99					166
							109	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	151	1	11383	3	N	74	175	1	1	8	147
							81	9									
01	11346	X	11272	-0-	-74	-0-	195	1	10997	3	N	73	166	1			54
							80	9									
02	10248	X	10105	-0-	-143	-0-	282	1	9749	3	N	67					121
							74	9									
*03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12424	3	75	9	N	68	174	1	1	8	14

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
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									
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	457	1	8905	3	N	11	2	8			67
							12	9									
01	7161	X	7037	-0-	-124	-0-	375	1	6633	3	N	26					93
							29	9									
02	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	240	1	7578	3	N	50					143
							55	9									
*03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9541	3	44	9	N	40	177	1	1	8	5

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	104	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

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									
12	6231	X	4736	-0-	-1495	-0-	298	1	4111	3	N	297	342	1			217
							327	9									
01	5797	X	3774	-0-	-2023	-0-	305	1	3181	3	N	262	178	1			301
							288	9									
02	5040	X	2995	-0-	-2045	-0-	359	1	2358	3	N	253	340	1			214
							278	9									
03	4991	X	3359	-0-	-1632	-0-	402	1	2654	3	N	275	339	1			150
							303	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

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									
12	9362	X	8143	-0-	-1219	-0-	143	1	7922	3	N	71					159
							78	9									
01	9362	X	6677	-0-	-2685	-0-	179	1	6423	3	N	68	166	1			61
							75	9									
02	8456	X	6771	-0-	-1685	-0-	180	1	6517	3	N	67					128
							74	9									
03	9362	X	7304	-0-	-2058	-0-	198	1	7032	3	N	67					195
							74	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
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									
12	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	275	1	4581	3	N	81					174
							89	9									
01	5301	X	4626	-0-	-675	-0-	235	1	4295	3	N	87	176	1			85
							96	9									
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	216	1	4075	3	N	82					167
							90	9									
03	5146	X	4242	-0-	-904	-0-	242	1	3914	3	N	78	175	1			70
							86	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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					13
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					13
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					13
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3			N	-0-					13
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	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
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
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									
12	6944	X	3757	-0-	-3187	-0-	880	1	2864	3	N	12	2	8			100
							13	9									
01	6882	X	904	-0-	-5978	-0-	891	1	13	9	N	12	1	8			111
02	6104	X	1154	-0-	-4950	-0-	613	1	528	3	N	12	1	8			122
							13	9									
*03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5283	3	12	9	N	11	1	8			132

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
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
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5267	3	35	9	N	32					173
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5284	3	31	9	N	28	171	1			30
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4599	3	24	9	N	22					52
*03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5262	3	29	9	N	26					78

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3537	3	24	9	N	22					129
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3420	3	20	9	N	18					147
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3122	3	20	9	N	18					165
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3405	3	30	9	N	27	178	1			14

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2790	X	32	-0-	-2758	-0-	29	1	3	9	N	3	172	1			10
01	2790	X	370	-0-	-2420	-0-	66	1	292	3	N	11					21
							12	9									
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	251	1	4128	3	N	123					144
							135	9									
*03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	281	1	6023	3	N	77	159	1			62
							85	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
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									
12	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	251	1	2998	3	N	25	148	1			23
							28	9									
01	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	225	1	2957	3	N	19					42
							21	9									
02	2968	X	2709	-0-	-259	-0-	210	1	2482	3	N	15					57
							17	9									
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	280	1	2458	3	N	27	69	1			15
							30	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	117	-0-	-2983	131931	117	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	194	-0-	-2806	129125	194	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	179	-0-	-2921	126204	179	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	84	-0-	-3016	123188	84	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	56	-0-	-2744	120444	56	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	8	-0-	-3092	117352	8	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	346	1			N	-0-					61
11	1650	X	367	-0-	-1283	-0-	367	1			N	-0-					61
12	682	X	391	-0-	-291	-0-	391	1			N	-0-					61
01	403	X	365	-0-	-38	-0-	365	1			N	-0-					61
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					61
*03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	437	1	10	9	N	9					70

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10974	X	8174	-0-	-2800	-0-	181	1	7947	3	N	42					170
							46	9									
01	10292	X	7226	-0-	-3066	-0-	185	1	7011	3	N	27	172	1			25
							30	9									
02	9296	X	7328	-0-	-1968	-0-	202	1	7112	3	N	13					38
							14	9									
03	10106	X	7309	-0-	-2797	-0-	174	1	7122	3	N	12					50
							13	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11222	X	8468	-0-	-2754	-0-	48	1	8420	3	N	-0-					182
01	9889	X	8836	-0-	-1053	-0-	46	1	8790	3	N	-0-					182
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					182
*03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					182

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12648	X	10074	-0-	-2574	-0-	9974	3	100	9	N	91	159	1			20
01	12555	X	10794	-0-	-1761	-0-	10651	3	143	9	N	130					150
02	11032	X	10424	-0-	-608	-0-	10278	3	146	9	N	133	170	1			113
03	12214	X	11330	-0-	-884	-0-	11214	3	116	9	N	105	158	1			60

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10478	X	9166	-0-	-1312	-0-	9036	3	130	9	N	118					235
01	10478	X	8144	-0-	-2334	-0-	203	1	7830	3	N	101	175	1			161
							111	9									
02	8960	X	7379	-0-	-1581	-0-	182	1	7087	3	N	100	180	1			81
							110	9									
03	9920	X	5701	-0-	-4219	-0-	293	1	5306	3	N	93					174
							102	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4588	X	3282	-0-	-1306	-0-	433	1	2766	3	N	75	179	1			91
							83	9									
01	4991	X	3689	-0-	-1302	-0-	517	1	3055	3	N	106					197
							117	9									
02	4592	X	3511	-0-	-1081	-0-	519	1	2865	3	N	115	176	1			136
							127	9									
03	5084	X	3354	-0-	-1730	-0-	575	1	2643	3	N	124	179	1			81
							136	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7223	X	6764	-0-	-459	-0-	6720	3	44	9	N	40					100
01	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	7212	3	44	9	N	40	102	1			38
02	6832	X	5717	-0-	-1115	-0-	5675	3	42	9	N	38					76
03	7564	X	6866	-0-	-698	-0-	6815	3	51	9	N	46					122

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7409	X	7132	-0-	-277	-0-	7060	3	72	9	N	65	1	8			114
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7263	3	66	9	N	60					174
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6495	3	69	9	N	63	177	1	1	8	59
*03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7422	3	63	9	N	57	1	8			115

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
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
12	9765	X	9222	-0-	-543	-0-	9126	3	96	9	N	87					180
01	9672	X	9241	-0-	-431	-0-	9118	3	123	9	N	112	175	1			117
02	8624	X	8557	-0-	-67	-0-	8436	3	121	9	N	110	176	1			51
*03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9581	3	120	9	N	109	1	8			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	318	1	5922	3	N	131	176	1			134
							144	9									
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	233	1	6208	3	N	158	174	1			118
							174	9									
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	235	1	5387	3	N	125	170	1			73
							138	9									
*03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	262	1	5969	3	N	112					185
							123	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	6804	3	59	9	N	54	169	1	1	8	22
01	7223	X	6777	-0-	-446	-0-	6760	3	17	9	N	15					37
02	6300	X	5949	-0-	-351	-0-	5934	3	15	9	N	14					51
03	6975	X	6497	-0-	-478	-0-	6480	3	17	9	N	15	1	8			65

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8556	X	8111	-0-	-445	-0-	8035	3	76	9	N	69	175	1			96
01	8556	X	8276	-0-	-280	-0-	8193	3	83	9	N	75					171
02	7560	X	7351	-0-	-209	-0-	7311	3	40	9	N	36					207
03	8215	X	8211	-0-	-4	-0-	8146	3	65	9	N	59	170	1			96

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6541	X	4704	-0-	-1837	-0-	93	1	4587	3	N	22	2	8			84
							24	9									
01	6541	X	5043	-0-	-1498	-0-	93	1	4935	3	N	14	1	8			97
							15	9									
02	5908	X	5177	-0-	-731	-0-	84	1	5072	3	N	19	1	8			115
							21	9									
*03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	93	1	6068	3	N	48	2	8			161
							53	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7502	X	6359	-0-	-1143	-0-	6324	3	35	9	N	32	168	1	1	8	11
01	7502	X	6463	-0-	-1039	-0-	6427	3	36	9	N	33	1	8			43
02	6776	X	6055	-0-	-721	-0-	6007	3	48	9	N	44	1	8			86
03	7192	X	6655	-0-	-537	-0-	6616	3	39	9	N	35	2	8			119

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
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									
12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	617	1	1743	3	N	71	133	1			19
							78	9									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	614	1	2341	3	N	72					91
							79	9									
02	2184	X	602	-0-	-1582	-0-	548	1	54	9	N	49					140
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	602	1	2499	3	N	57	169	1			28
							63	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	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

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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	367	3	77	9	N	70	1	8			159
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20					179
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	491	3	18	9	N	16	173	1	1	8	21
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	3	22	9	N	20					41

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

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
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									
12	9858	X	6392	-0-	-3466	-0-	404	1	5926	3	N	56	83	1			50
							62	9									
01	10788	X	5524	-0-	-5264	-0-	312	1	5173	3	N	35					85
							39	9									
02	9744	X	5025	-0-	-4719	-0-	322	1	4667	3	N	33					118
							36	9									
03	10788	X	6453	-0-	-4335	-0-	417	1	5997	3	N	35					153
							39	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

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
12	12555	X	11888	-0-	-667	-0-	11578	3	310	9	N	282	366	1			101
01	12369	X	11886	-0-	-483	-0-	11574	3	312	9	N	284	170	1			215
02	11172	X	11076	-0-	-96	-0-	10773	3	303	9	N	275	349	1			141
03	12369	X	11559	-0-	-810	-0-	11260	3	299	9	N	272	335	1			78

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

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
12	3286	X	1074	-0-	-2212	-0-	882	1	92	3	N	91	1	8			192
							100	9									
01	3286	X	1935	-0-	-1351	-0-	860	1	1016	3	N	54	165	1			81
							59	9									
02	2968	X	1323	-0-	-1645	-0-	619	1	618	3	N	78					159
							86	9									
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	797	1	1379	3	N	100	166	1	1	8	92
							110	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	6					46
01	434	N	176	-0-	-258	-0-	142	3	34	9	N	31	67	1			10
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	692	3	24	9	N	22					32
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	439	3	22	9	N	20					52

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

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									
12	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	608	1	4038	3	N	23					78
							25	9									
01	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	562	1	4125	3	N	19					97
							21	9									
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	529	1	3813	3	N	16	103	1			10
							18	9									
*03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	587	1	4147	3	N	13					23
							14	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
10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	260	1	7440	3	N	31	174	1			46
							34	9									
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	223	1	6981	3	N	36					82
							40	9									
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	235	1	7496	3	N	36					118
							40	9									
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	223	1	8333	3	N	33					151
							36	9									
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	160	1	6256	3	N	28					179
							31	9									
*03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	245	1	6539	3	N	8	170	1			17
							9	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

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
12	5766	X	5293	-0-	-473	-0-	5224	3	69	9	N	63					93
01	5766	X	5020	-0-	-746	-0-	4957	3	63	9	N	57					150
02	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4461	3	63	9	N	57	179	1			28
03	5704	X	4858	-0-	-846	-0-	4795	3	63	9	N	57					85

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

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
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3515	3	35	9	N	32	2	8			61
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3496	3	19	9	N	17	1	8			77
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	N	1	1	8			77
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3625	3	2	9	N	2	2	8			77

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
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
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2020	3	113	9	N	103	174	1			86
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1688	3	66	9	N	60					146
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1584	3	53	9	N	48	1	8			193
*03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1774	3	46	9	N	42	160	1			75

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
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
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2691	3	36	9	N	33					131
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2667	3	25	9	N	23					154
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2370	3	15	9	N	14					168
*03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2591	3	33	9	N	30	173	1			25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					93
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					93
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					93
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					93
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					93
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	16027	X	14058	-0-	-1969	-0-	13860	3	198	9	N	180	350	1	1	8	39
01	15500	X	14081	-0-	-1419	-0-	13897	3	184	9	N	167	178	1			28
02	13384	X	12110	-0-	-1274	-0-	11924	3	186	9	N	169	1	8			196
03	14818	X	12790	-0-	-2028	-0-	12630	3	160	9	N	145	161	1			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11439	X	11417	-0-	-22	-0-	11319	3	98	9	N	89	167	1			26
01	11408	X	11279	-0-	-129	-0-	11188	3	91	9	N	83					109
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10144	3	68	9	N	62					171
03	11408	X	11089	-0-	-319	-0-	11025	3	64	9	N	58	173	1			56

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	431 128	1 9	2421	3	N	116					201
11	3300	X	2695	-0-	-605	-0-	442 97	1 9	2156	3	N	88	173	1			116
12	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	505 127	1 9	1656	3	N	115	172	1			59
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	476 74	1 9	2479	3	N	67	90	1			36
02	2688	X	2531	-0-	-157	-0-	468 183	1 9	1880	3	N	166	175	1			27
03	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	497 103	1 9	1160	3	N	94					121

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
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	399 176	1 9	2825	3	N	160	174	1			120
11	3630	X	2032	-0-	-1598	-0-	351 129	1 9	1552	3	N	117	174	1			63
12	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	332 150	1 9	1471	3	N	136	176	1			23
01	3751	X	2455	-0-	-1296	-0-	360 138	1 9	1957	3	N	125	84	1			64
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	288 164	1 9	2695	3	N	149	164	1			49
03	3410	X	3008	-0-	-402	-0-	307 125	1 9	2576	3	N	114	150	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					122
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					122
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					122
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					122
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					122
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	75	1			47

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5257	3	18	9	N	16	1	8			266
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5144	3	10	9	N	9					275
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4169	3	13	9	N	12					287
*03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4303	3	13	9	N	12	1	8			298

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
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									
12	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12470	3	453	9	N	412	341	1			189
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	82	1	11824	3	N	365	366	1			188
							402	9									
02	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	84	1	10693	3	N	354	503	1			39
							389	9									
*03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	97	1	10742	3	N	345	344	1			40
							380	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
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									
12	6293	X	2960	-0-	-3333	-0-	228	1	2654	3	N	71					156
							78	9									
01	6293	X	5397	-0-	-896	-0-	289	1	5074	3	N	31					187
							34	9									
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	206	1	6502	3	N	37	175	1			49
							41	9									
*03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	139	1	7888	3	N	50					99
							55	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	8060	X	5344	-0-	-2716	-0-	161	1	5140	3	N	39	165	1			47
							43	9									
01	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	106	1	10308	3	N	72					119
							79	9									
02	6748	X	5234	-0-	-1514	-0-	128	1	5041	3	N	59					178
							65	9									
03	7471	X	3835	-0-	-3636	-0-	227	1	3571	3	N	34	177	1			35
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	178	1	2288	3	N	17					158
							19	9									
01	2542	X	1895	-0-	-647	-0-	217	1	1664	3	N	13					171
							14	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	221	1	3559	3	N	26					197
							29	9									
03	2542	X	1152	-0-	-1390	-0-	171	1	978	3	N	3	153	1			47
							3	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

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
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	799	3	101	9	N	92	172	1	3	8	99
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	826	3	81	9	N	74	1	8			172
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	695	3	42	9	N	38	177	1	2	8	31
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	794	3	83	9	N	75	2	8			104

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

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									
12	7812	X	296	-0-	-7516	-0-	279	1	17	9	N	15					40
01	6138	X	874	-0-	-5264	-0-	441	1	355	3	N	71					111
							78	9									
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	422	1	6807	3	N	44					155
							48	9									
*03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	471	1	20	9	N	18					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4619	X	2493	-0-	-2126	-0-	2435	3	58	9	N	53					184
01	4092	X	2358	-0-	-1734	-0-	8	1	2281	3	N	63	180	1			67
							69	9									
02	3668	X	2576	-0-	-1092	-0-	203	1	2307	3	N	60					127
							66	9									
*03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	187	1	3474	3	N	43					170
							47	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	6288	3	46	9	N	42	179	1			42
01	6541	X	6259	-0-	-282	-0-	6	1	6196	3	N	52					94
							57	9									
02	5908	X	5436	-0-	-472	-0-	215	1	5173	3	N	44					138
							48	9									
03	6541	X	5988	-0-	-553	-0-	280	1	5664	3	N	40	157	1			21
							44	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	17					142
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	5					147
12	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	6	3	25	9	N	23	164	1			6
01	930	X	90	-0-	-840	-0-	13	1	29	3	N	44					50
							48	9									
02	672	X	515	-0-	-157	-0-	337	1	131	3	N	43					93
							47	9									
*03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	358	1	1267	3	N	47					140
							52	9									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	12644	-0-	-345	-0-	12627	3	17	9	N	15					48
11	12540	X	11649	-0-	-891	-0-	11639	3	10	9	N	9					57
12	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11764	3	17	9	N	15					72
01	12648	X	11243	-0-	-1405	-0-	11222	3	21	9	N	19					91
02	11424	X	10518	-0-	-906	-0-	10484	3	34	9	N	31	111	1			11
03	12648	X	11556	-0-	-1092	-0-	11535	3	21	9	N	19					30

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
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
12	8060	X	4915	-0-	-3145	-0-	4878	3	37	9	N	34					80
01	8029	X	7692	-0-	-337	-0-	7637	3	55	9	N	50					130
02	7252	X	5635	-0-	-1617	-0-	5592	3	43	9	N	39					169
03	8029	X	5273	-0-	-2756	-0-	5229	3	44	9	N	40	168	1			41

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
10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11592	3	20	9	N	18					94
11	11370	X	10688	-0-	-682	-0-	10676	3	12	9	N	11	87	1			18
12	11780	X	10820	-0-	-960	-0-	10801	3	19	9	N	17					35
01	11780	X	11021	-0-	-759	-0-	10997	3	24	9	N	22					57
02	10640	X	9918	-0-	-722	-0-	9859	3	59	9	N	54					111
03	11625	X	11084	-0-	-541	-0-	11039	3	45	9	N	41	149	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	620	1	5192	3	N	30					192
							33	9									
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	614	1	4787	3	N	27	170	1			49
							30	9									
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	560	1	4293	3	N	21					70
							23	9									
03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	620	1	4672	3	N	26					96
							29	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	439	1	6183	3	N	148	197	1			55
							163	9									
01	4991	X	804	-0-	-4187	-0-	747	1	57	9	N	52					107
02	4508	X	935	-0-	-3573	-0-	808	1	127	9	N	115					222
*03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	867	1	4620	3	N	137	339	1			20
							151	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6262	X	2774	-0-	-3488	-0-	399	1	2235	3	N	127					215
							140	9									
01	7595	X	2289	-0-	-5306	-0-	388	1	1756	3	N	132	161	1			186
							145	9									
02	6860	X	3992	-0-	-2868	-0-	371	1	3450	3	N	155	169	1			172
							171	9									
03	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	393	1	4610	3	N	214	339	1			47
							235	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9273	3	91	9	N	83	173	1			54
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9234	3	103	9	N	94					148
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7987	3	65	9	N	59	180	1			27
*03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8763	3	74	9	N	67	63	1			31

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
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
12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12843	3	135	9	N	123	171	1	4	8	57
01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11427	3	127	9	N	115	1	8			171
02	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9705	3	101	9	N	92	172	1	1	8	90
03	11532	X	11152	-0-	-380	-0-	11023	3	129	9	N	117	165	1	1	8	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

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
12	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	11627	3	102	9	N	93	126	1			92
01	12183	X	11595	-0-	-588	-0-	11489	3	106	9	N	96	102	1			86
02	10920	X	10256	-0-	-664	-0-	10201	3	55	9	N	50	76	1			60
03	12090	X	10647	-0-	-1443	-0-	10585	3	62	9	N	56	110	1			6

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

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
12	14694	X	13903	-0-	-791	-0-	13686	3	217	9	N	197	173	1	1	8	146
01	14973	X	14415	-0-	-558	-0-	14186	3	229	9	N	208	174	1			180
02	13524	X	12349	-0-	-1175	-0-	12169	3	180	9	N	164	174	1	1	8	169
03	14973	X	13215	-0-	-1758	-0-	13032	3	183	9	N	166	176	1	1	8	158

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

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									
12	13516	X	9635	-0-	-3881	-0-	109	1	9113	3	N	375	520	1			166
							413	9									
01	12431	X	10158	-0-	-2273	-0-	1	1	9841	3	N	287	353	1			100
							316	9									
02	11116	X	8788	-0-	-2328	-0-	31	1	8442	3	N	286	169	1			217
							315	9									
03	10354	X	8697	-0-	-1657	-0-	135	1	8257	3	N	277	339	1			155
							305	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

10	8029	X	5419	-0-	-2610	-0-	751	1	4644	3	N	22					94
							24	9									
11	7770	X	5931	-0-	-1839	-0-	771	1	5148	3	N	11	87	1			18
							12	9									
12	8029	X	5834	-0-	-2195	-0-	757	1	5054	3	N	21					39
							23	9									
01	5425	X	3550	-0-	-1875	-0-	691	1	2826	3	N	30					69
							33	9									
02	5544	X	1599	-0-	-3945	-0-	639	1	938	3	N	20					89
							22	9									
03	6138	X	831	-0-	-5307	-0-	822	1	9	9	N	8					97

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
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									
12	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	347	1	7349	3	N	382	692	1			89
							420	9									
01	9207	X	5757	-0-	-3450	-0-	439	1	4949	3	N	335	172	1			252
							369	9									
02	8316	X	5079	-0-	-3237	-0-	386	1	4287	3	N	369	341	1			280
							406	9									
03	9207	X	6242	-0-	-2965	-0-	358	1	5449	3	N	395	518	1			157
							435	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
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									
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	279	1	5848	3	N	351	341	1			200
							386	9									
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	266	1	5899	3	N	282	341	1			141
							310	9									
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	271	1	4796	3	N	227	163	1			205
							250	9									
*03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	293	1	6335	3	N	270	344	1			131
							297	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
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									
12	8060	X	5782	-0-	-2278	-0-	560	1	5159	3	N	57	49	1			106
							63	9									
01	8060	X	5067	-0-	-2993	-0-	537	1	4476	3	N	49	75	1			80
							54	9									
02	5572	X	3931	-0-	-1641	-0-	445	1	3445	3	N	37	108	1			9
							41	9									
*03	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9835	3	75	9	N	68					77

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
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									
12	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	6653	3	781	9	N	710	875	1			164
01	8029	X	6256	-0-	-1773	-0-	284	1	5243	3	N	663	676	1			151
							729	9									
02	7252	X	5161	-0-	-2091	-0-	252	1	4250	3	N	599	686	1			64
							659	9									
03	7657	X	5299	-0-	-2358	-0-	287	1	4275	3	N	670	674	1			60
							737	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
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
12	496	X	380	-0-	-116	-0-	373	1	7	9	N	6					104
01	496	X	451	-0-	-45	-0-	444	1	7	9	N	6					110
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	452	1	15	9	N	14					124
*03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	391	1	9	9	N	8					132

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12354	3	74	9	N	67	158	1			30
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	25	1	5790	3	N	29					59
							32	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	96	1	5694	3	N	29					88
							32	9									
*03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	229	1	5377	3	N	30					118
							33	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10974	X	10130	-0-	-844	-0-	10045	3	85	9	N	77	1	8			129
01	10602	X	10211	-0-	-391	-0-	10135	3	76	9	N	69	154	1			44
02	9408	X	8928	-0-	-480	-0-	8858	3	70	9	N	64					108
03	10416	X	9721	-0-	-695	-0-	9668	3	53	9	N	48	1	8			155

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	247	1	10008	3	N	138	183	1			98
							152	9									
01	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	133	1	12071	3	N	153	177	1			74
							168	9									
02	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12229	3	142	9	N	129					203
*03	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14814	3	123	9	N	112	174	1			141

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4110	3	558	9	N	507	340	1			271
01	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	432	1	2656	3	N	449	500	1			220
							494	9									
02	3556	X	3047	-0-	-509	-0-	400	1	2196	3	N	410	508	1			122
							451	9									
*03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	443	1	3117	3	N	521	523	1			120
							573	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
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									
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	373	1	5877	3	N	568	671	1			202
							625	9									
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	377	1	5306	3	N	512	523	1			191
							563	9									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	339	1	4148	3	N	413	346	1			258
							454	9									
*03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	344	1	5051	3	N	498	699	1			57
							548	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
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									
12	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9623	3	230	9	N	209	352	1			89
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	21	1	11073	3	N	217	175	1			131
							239	9									
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	45	1	7910	3	N	158	168	1			121
							174	9									
03	7843	X	6780	-0-	-1063	-0-	335	1	6281	3	N	149	174	1			96
							164	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
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									
12	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	297	1	9246	3	N	89	95	1			49
							98	9									
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	260	1	7206	3	N	85					134
							94	9									
02	4928	X	3249	-0-	-1679	-0-	285	1	2896	3	N	62					196
							68	9									
03	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	272	1	5054	3	N	80	179	1			97
							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
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									
12	9238	X	8006	-0-	-1232	-0-	7988	3	18	9	N	16					58
01	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	7823	3	19	9	N	17					75
02	7840	X	6894	-0-	-946	-0-	6884	3	10	9	N	9					84
03	8215	X	7441	-0-	-774	-0-	7440	3	1	9	N	1					85

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
10	14570	X	10586	-0-	-3984	-0-	142	1	10435	3	N	8					39
							9	9									
11	14100	X	12099	-0-	-2001	-0-	99	1	11998	3	N	2					41
							2	9									
12	13237	X	10088	-0-	-3149	-0-	139	1	9937	3	N	11					52
							12	9									
01	13237	X	8163	-0-	-5074	-0-	161	1	7985	3	N	15					67
							17	9									
02	11312	X	6306	-0-	-5006	-0-	162	1	6131	3	N	12	63	1			16
							13	9									
03	12493	X	10140	-0-	-2353	-0-	57	1	10071	3	N	11					27
							12	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
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
12	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	5942	3	57	9	N	52	174	1			65
01	6572	X	5222	-0-	-1350	-0-	5178	3	44	9	N	40					105
02	5936	X	5440	-0-	-496	-0-	5389	3	51	9	N	46					151
*03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6380	3	59	9	N	54	171	1			34

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
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									
12	6727	X	4978	-0-	-1749	-0-	604	1	4328	3	N	42	9	8			94
							46	9									
01	7006	X	5483	-0-	-1523	-0-	619	1	4829	3	N	32	5	8			121
							35	9									
02	6328	X	5156	-0-	-1172	-0-	560	1	4552	3	N	40	6	8			155
							44	9									
03	7006	X	5247	-0-	-1759	-0-	620	1	4580	3	N	43	165	1	8	8	25
							47	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
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
12	11563	X	10095	-0-	-1468	-0-	10077	3	18	9	N	16	6	8			49
01	11036	X	10156	-0-	-880	-0-	10144	3	12	9	N	11	3	8			57
02	9800	X	8367	-0-	-1433	-0-	8349	3	18	9	N	16	3	8			70
03	10509	X	9378	-0-	-1131	-0-	9364	3	14	9	N	13	5	8			78

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
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
12	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10783	3	63	9	N	57	1	8			114
01	10695	X	10514	-0-	-181	-0-	10433	3	81	9	N	74					188
02	10276	X	9079	-0-	-1197	-0-	9031	3	48	9	N	44	172	1			60
03	11377	X	9880	-0-	-1497	-0-	9849	3	31	9	N	28	1	8			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	466	-0-	-2696	-0-	466	1			N	-0-					26
11	540	X	439	-0-	-101	-0-	439	1			N	-0-					26
12	558	X	459	-0-	-99	-0-	459	1			N	-0-					26
01	558	X	420	-0-	-138	-0-	418	1	2	9	N	2					28
02	476	X	189	-0-	-287	-0-	189	1			N	-0-					28
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	254	1	3505	3	N	19					47
							21	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10385	X	9594	-0-	-791	-0-	9421	3	173	9	N	157	171	1	1	8	182
01	10230	X	9386	-0-	-844	-0-	9213	3	173	9	N	157	178	1			161
02	8960	X	8429	-0-	-531	-0-	8284	3	145	9	N	132	175	1			118
03	9579	X	9256	-0-	-323	-0-	9096	3	160	9	N	145	1	8			262

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
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									
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	443	1	5296	3	N	94	165	1			87
							103	9									
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	341	1	4030	3	N	71					158
							78	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	148	1	3412	3	N	43					201
							47	9									
03	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	196	1	1127	3	N	20					221
							22	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
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									
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	548	1	7153	3	N	36					113
							40	9									
01	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	542	1	7187	3	N	78	172	1			19
							86	9									
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	520	1	6482	3	N	38					57
							42	9									
*03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	526	1	7641	3	N	42					99
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7254	X	6409	-0-	-845	-0-	414	1	5886	3	N	99					232
							109	9									
01	6727	X	6677	-0-	-50	-0-	181	1	6419	3	N	70	170	1			132
							77	9									
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	162	1	6952	3	N	77					209
							85	9									
*03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	178	1	7217	3	N	61	176	1			94
							67	9									

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
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									
12	7192	X	7145	-0-	-47	-0-	216	1	6709	3	N	200	317	1			45
							220	9									
01	7161	X	5224	-0-	-1937	-0-	271	1	4796	3	N	143	167	1			21
							157	9									
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	224	1	5433	3	N	161					182
							177	9									
*03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	203	1	7489	3	N	178	165	1			195
							196	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
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									
12	8060	X	6100	-0-	-1960	-0-	323	1	5726	3	N	46					100
							51	9									
01	8060	X	5317	-0-	-2743	-0-	293	1	4968	3	N	51					151
							56	9									
02	7280	X	5600	-0-	-1680	-0-	191	1	5364	3	N	41					192
							45	9									
03	8060	X	5405	-0-	-2655	-0-	378	1	4975	3	N	47	172	1			67
							52	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
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
12	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13489	3	58	9	N	53	172	1			74
01	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13163	3	59	9	N	54					128
02	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11648	3	59	9	N	54	136	1			46
*03	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12816	3	47	9	N	43					89

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
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
12	10788	X	9704	-0-	-1084	-0-	9549	3	155	9	N	141	172	1			149
01	10664	X	9357	-0-	-1307	-0-	9208	3	149	9	N	135	176	1			108
02	9296	X	8149	-0-	-1147	-0-	8027	3	122	9	N	111	177	1			42
03	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8786	3	149	9	N	135					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
12	10261	X	8738	-0-	-1523	-0-	8686	3	52	9	N	47					195
01	9982	X	8631	-0-	-1351	-0-	8579	3	52	9	N	47	174	1			68
02	8904	X	7525	-0-	-1379	-0-	7479	3	46	9	N	42	43	1			67
03	9269	X	7900	-0-	-1369	-0-	7861	3	39	9	N	35					102

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

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									
12	9269	X	7725	-0-	-1544	-0-	293	1	7187	3	N	223	357	1			99
							245	9									
01	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9107	3	241	9	N	219	168	1			150
02	7252	X	6119	-0-	-1133	-0-	200	1	5755	3	N	149	173	1			126
							164	9									
03	7719	X	5607	-0-	-2112	-0-	488	1	4939	3	N	164	176	1			114
							180	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

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
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8528	3	119	9	N	108	85	1	2	8	111
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8426	3	108	9	N	98	158	1	1	8	50
02	7308	X	5952	-0-	-1356	-0-	633	1	5249	3	N	64	1	8			113
							70	9									
03	8091	X	6136	-0-	-1955	-0-	886	1	5163	3	N	79	150	1	2	8	40
							87	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

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
12	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	7629	3	130	9	N	118	99	1	1	8	110
01	8277	X	7883	-0-	-394	-0-	7755	3	128	9	N	116	162	1	1	8	63
02	7364	X	6956	-0-	-408	-0-	6843	3	113	9	N	103	1	8			165
03	8153	X	7841	-0-	-312	-0-	7707	3	134	9	N	122	170	1	1	8	116

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9689	3	186	9	N	169	349	1			47
11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9152	3	176	9	N	160					207
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9314	3	176	9	N	160	172	1			195
01	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9052	3	204	9	N	185	354	1			26
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	44	1	7367	3	N	123					149
							135	9									
*03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	28	1	8866	3	N	143	175	1			117
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	8339	X	6698	-0-	-1641	-0-	503	1	6075	3	N	109					255
							120	9									
01	8215	X	5666	-0-	-2549	-0-	638	1	4923	3	N	95	173	1			177
							105	9									
02	6636	X	5298	-0-	-1338	-0-	402	1	4807	3	N	81					258
							89	9									
*03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	353	1	6982	3	N	134	184	1			208
							147	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8060	X	7208	-0-	-852	-0-	7119	3	89	9	N	81					158
01	7533	X	6978	-0-	-555	-0-	6877	3	101	9	N	92	173	1			77
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6088	3	73	9	N	66					143
*03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6672	3	48	9	N	44					187

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
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									
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	160	1	8473	3	N	40					185
							44	9									
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	131	1	9313	3	N	35					220
							39	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	189	1	3268	3	N	18	177	1			61
							20	9									
*03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	192	1	8874	3	N	29					90
							32	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	7750	X	5227	-0-	-2523	-0-	469	1	4573	3	N	168	343	1			37
							185	9									
01	7750	X	1669	-0-	-6081	-0-	334	1	1211	3	N	113					150
							124	9									
02	7000	X	1865	-0-	-5135	-0-	313	1	1454	3	N	89	175	1			64
							98	9									
03	7130	X	591	-0-	-6539	-0-	372	1	130	3	N	81					145
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
12	0	W	13545	-0-	13545	386814	13464	3	81	9	N	74					186
01	0	W	10704	-0-	10704	397518	170	1	10450	3	N	76	176	1			86
							84	9									
02	406008	X	8490	-0-	-397518	-0-	348	1	8087	3	N	50					136
							55	9									
03	13547	X	7574	-0-	-5973	-0-	273	1	7264	3	N	34					170
							37	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	172	2	36	9	N	33					107
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	98	2	61	9	N	55	142	1			20
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	153	2	39	9	N	35					55
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	2	44	9	N	40					95

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1734	-0-	-338	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	2031	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
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-
12	5425	X	5078	-0-	-347	-0-	142	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	137	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4972	-0-	-180	-0-	136	1	4836	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5171	-0-	-533	-0-	159	1	5012	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
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	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
10	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2319	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
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
*03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	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
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
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	310	1	7337	2	N	-0-					70
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	310	1	7127	2	N	11					81
							12	9									
02	6608	X	6231	-0-	-377	-0-	270	1	5946	2	N	14					95
							15	9									
*03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	310	1	7131	2	N	9					104
							10	9									

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
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-
12	7130	X	5999	-0-	-1131	-0-	168	1	5831	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5426	-0-	-1704	-0-	143	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5240	-0-	-668	-0-	144	1	5096	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4891	-0-	-1402	-0-	151	1	4740	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
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
*03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	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
10	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6265	-0-	-1454	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4345	-0-	-3374	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	3617	-0-	-3187	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4326	-0-	-3145	-0-	4326	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
10	14198	X	13053	-0-	-1145	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11657	-0-	-2083	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12734	-0-	-782	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12808	-0-	-708	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11224	-0-	-984	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12967	-0-	-84	-0-	12967	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
10	8990	X	8887	-0-	-103	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7885	-0-	-1198	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7437	-0-	-1646	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6752	-0-	-1284	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7181	-0-	-1716	-0-	7181	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
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
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					72
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1542	2	3	9	N	3					75
02	1372	N	1194	-0-	-178	-0-	1192	2	2	9	N	2					77
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	2	32	9	N	29	106	1			-0-

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
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					115
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					115
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					115
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					115
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					115
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					51
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					51
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					51
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					51
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					126
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					126
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	638	2	4	9	N	4					130
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	72	1			58

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1147	X	978	-0-	-169	-0-	75	1	903	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	931	-0-	-179	-0-	72	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-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
10	6510	X	3450	-0-	-3060	-0-	266	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	1657	-0-	-3083	-0-	127	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2530	-0-	-718	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2397	-0-	-1044	-0-	2397	2			N	-0-					-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
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	575	1	6884	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	647	1	7783	2	N	-0-					-0-
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
*03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	483	1	5788	2	N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	432	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4961	-0-	-191	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5433	-0-	-271	-0-	5433	2			N	-0-					-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
10	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	1018	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	716	-0-	-844	-0-	540	1	176	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	4433	X	3055	-0-	-1378	-0-	235	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	354	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	562	-0-	-3437	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	361	-0-	-3297	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1624	-0-	-1507	-0-	125	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	117	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	380	-0-	-1132	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	240	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	262	1	3148	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2082	-0-	-1390	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2022	-0-	-1114	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	341	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	325	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3763	-0-	-157	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 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
10	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5522	-0-	-151	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4952	-0-	-172	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4602	-0-	-1071	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 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
10	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
11	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
12	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
01	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
02	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
*03	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

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
10	13919	X	11846	-0-	-2073	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11655	-0-	-1815	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11600	-0-	-2319	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	4428	-0-	-9491	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	7437	-0-	-5135	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10790	-0-	-1269	-0-	10790	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
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	390	X	23	-0-	-367	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	403	X	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	122	-0-	-4078	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	78	-0-	-4262	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

10	23188	X	2307	-0-	-20881	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	22087	-0-	-1283	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	13914	-0-	-10235	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	19916	-0-	-4233	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	12744	-0-	-7864	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	17072	-0-	-5744	-0-	17072	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					155
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					155
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			Y	-0-					155
01	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	3692	3			Y	-0-					155
02	3500	X	3390	-0-	-110	-0-	3390	3			Y	-0-					155
03	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	3428	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

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-
12	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	194	1	3360	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	134	1	3208	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	110	1	2998	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	83	1	2110	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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-
12	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	196	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	133	1	2071	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	2218	-0-	-78	-0-	111	1	2107	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	83	1	1697	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	196	1	2873	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	133	1	2564	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2540	-0-	-540	-0-	111	1	2429	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	83	1	1566	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	196	1	5055	3	N	-0-					-0-
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	133	1	4748	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4247	-0-	-1101	-0-	111	1	4136	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	3215	-0-	-2706	-0-	83	1	3132	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	2548	3			N	-0-					25
11	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	2931	3			N	-0-					25
12	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3			N	-0-					25
01	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	2703	3			N	-0-					25
02	2744	X	1709	-0-	-1035	-0-	1709	3			N	-0-					25
03	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	2154	3	51	9	N	46					71

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 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
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
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7203	3	73	9	Y	66	72	1			12
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			Y	-0-					12
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3			Y	-0-					12
*03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					12

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

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
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	336	1	8819	3	Y	87	95	1			16
							96	9									
01	9827	X	8907	-0-	-920	-0-	321	1	8586	3	Y	-0-					16
02	9296	X	8071	-0-	-1225	-0-	300	1	7771	3	Y	-0-					16
03	10292	X	7871	-0-	-2421	-0-	338	1	7533	3	Y	-0-					16

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6727	X	5356	-0-	-1371	-0-	5356	3			Y	-0-					49
11	6510	X	3464	-0-	-3046	-0-	3464	3			Y	-0-					49
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	185	1	5205	3	Y	-0-					49
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1	1	6233	3	Y	-0-					49
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			Y	-0-					49
03	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	59	1	5001	3	Y	55	45	1			59
							61	9									

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

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
12	8680	X	7572	-0-	-1108	-0-	670	1	6902	3	Y	-0-					22
01	8680	X	6451	-0-	-2229	-0-	605	1	5846	3	Y	-0-					22
02	7448	X	6789	-0-	-659	-0-	612	1	6177	3	Y	-0-					22
03	8246	X	6577	-0-	-1669	-0-	675	1	5902	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
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-
12	7843	X	6217	-0-	-1626	-0-	667	1	5550	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	6235	-0-	-1608	-0-	600	1	5635	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5810	-0-	-1274	-0-	599	1	5211	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6390	-0-	-864	-0-	682	1	5708	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8556	X	3678	-0-	-4878	-0-	672	1	3006	3	Y	-0-					154
01	8556	X	4216	-0-	-4340	-0-	640	1	3576	3	Y	-0-					154
02	6804	X	3025	-0-	-3779	-0-	612	1	2413	3	Y	-0-					154
03	6262	X	2876	-0-	-3386	-0-	680	1	2196	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
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	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
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									
12	10230	X	4082	-0-	-6148	-0-	647	1	3435	3	Y	-0-					313
01	10261	X	3313	-0-	-6948	-0-	612	1	2701	3	Y	-0-					313
02	9268	X	4916	-0-	-4352	-0-	591	1	4283	3	Y	38	170	1			181
							42	9									
*03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	674	1	9790	3	Y	-0-					181

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	10974	X	9493	-0-	-1481	-0-	9493	3			Y	-0-					-0-
11	10620	X	9179	-0-	-1441	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-
12	10974	X	10099	-0-	-875	-0-	5	1	10094	3	Y	-0-					-0-
01	10788	X	9805	-0-	-983	-0-	9805	3			Y	-0-					-0-
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	3			Y	-0-					-0-
*03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	8990	X	4728	-0-	-4262	-0-	215	1	4355	3	Y	144	182	1			17
							158	9									
01	8990	X	4955	-0-	-4035	-0-	209	1	4746	3	Y	-0-					17
02	8120	X	7574	-0-	-546	-0-	202	1	7170	3	Y	184	174	1			27
							202	9									
03	8990	X	7480	-0-	-1510	-0-	224	1	7256	3	Y	-0-					27

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

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-
12	6076	X	1979	-0-	-4097	-0-	228	1	1751	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	4580	-0-	-1496	-0-	218	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	3382	-0-	-2106	-0-	200	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	2617	-0-	-2808	-0-	231	1	2386	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

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									
12	7719	X	5573	-0-	-2146	-0-	602	1	4971	3	Y	-0-					100
01	7719	X	1181	-0-	-6538	-0-	401	1	755	3	Y	23					123
							25	9									
02	6972	X	3434	-0-	-3538	-0-	577	1	2813	3	Y	40	85	1			78
							44	9									
*03	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	677	1	15918	3	Y	246	257	1			67
							271	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	97 23	1 9	123	3	Y	21	53	1			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	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

10	6200 X	513	-0-	-5687	-0-	331	1	182	9	Y	165	114	1			107
11	6000 X	3293	-0-	-2707	-0-	328 11	1 9	2954	3	Y	10					117
12	9641 X	2923	-0-	-6718	-0-	336 3	1 9	2584	3	Y	3					120
01	9641 X	1875	-0-	-7766	-0-	287 20	1 9	1568	3	Y	18					138
02	3080 X	1227	-0-	-1853	-0-	265 20	1 9	942	3	Y	18					156
*03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	341 13	1 9	5119	3	Y	12	117	1			51

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
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-
12	4309	X	1242	-0-	-3067	-0-	437	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	714	-0-	-3595	-0-	386	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	1346	-0-	-2546	-0-	411	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1918	-0-	-1895	-0-	456	1	1462	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
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									
12	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	455	1	6321	3	Y	1					229
							1	9									
01	7843	X	7431	-0-	-412	-0-	455	1	6878	3	Y	89	137	1			181
							98	9									
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	397	1	6375	3	Y	38	124	1			95
							42	9									
*03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	454	1	8172	3	Y	61					156
							67	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	540	1	953	3	Y	-0-					100
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	486	1	5	3	Y	23					123
							25	9									
02	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	570	1	1240	3	Y	40	85	1			78
							44	9									
*03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	675	1	7031	3	Y	246	257	1			67
							271	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
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-
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	217	1	12542	3	Y	-0-					-0-
01	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	14	1	15561	3	Y	-0-					-0-
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	2	1	11229	3	Y	-0-					-0-
*03	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6045	X	3324	-0-	-2721	-0-	663	1	2582	3	N	72					189
							79	9									
01	6045	X	2461	-0-	-3584	-0-	612	1	1753	3	N	87	175	1			101
							96	9									
02	5460	X	4192	-0-	-1268	-0-	615	1	3502	3	N	68					169
							75	9									
03	5704	X	4849	-0-	-855	-0-	682	1	4067	3	N	91	164	1			96
							100	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3			Y	-0-					68
01	12307	X	12162	-0-	-145	-0-	12132	3	30	9	Y	27	41	1			54
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11725	3	12	9	Y	11	37	1			28
*03	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13095	3	21	9	Y	19					47

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

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
12	2635	N	1685	-0-	-950	-0-	216	1	1469	3	Y	-0-					98
01	1922	N	459	-0-	-1463	-0-	193	1	266	3	Y	-0-					98
02	2380	N	510	-0-	-1870	-0-	202	1	308	3	Y	-0-					98
03	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	225	1	1114	3	Y	110	89	1			119
							121	9									

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	331	1	10920	3	Y	45					271
							50	9									
11	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	326	1	9945	3	Y	127	180	1			218
							140	9									
12	11687	X	8500	-0-	-3187	-0-	326	1	8168	3	Y	5					223
							6	9									
01	11687	X	4430	-0-	-7257	-0-	309	1	4120	3	Y	1					224
							1	9									
02	10556	X	5882	-0-	-4674	-0-	306	1	5486	3	Y	82					306
							90	9									
03	11315	X	7444	-0-	-3871	-0-	341	1	6954	3	Y	135	183	1			258
							149	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	332	1	5178	3	Y	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	321	1	7500	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	306	1	8430	3	Y	-0-					-0-
*03	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	341	1	8418	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 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
10	11098	X	10247	-0-	-851	-0-	678	1	9506	3	N	57					236
							63	9									
11	10740	X	9267	-0-	-1473	-0-	656	1	8527	3	N	76	171	1			141
							84	9									
12	10633	X	9658	-0-	-975	-0-	669	1	8988	3	N	1					142
							1	9									
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	602	1	10054	3	N	92					234
							101	9									
02	9604	X	8368	-0-	-1236	-0-	583	1	7734	3	N	46	163	1			117
							51	9									
03	10261	X	10065	-0-	-196	-0-	674	1	9337	3	N	49					166
							54	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

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
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	336	1	2533	3	Y	80					250
							88	9									
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	328	1	3507	3	Y	136	206	1			180
							150	9									
02	2800	N	7447	-0-	4647	4647	303	1	6840	3	Y	276	319	1			137
							304	9									
*03	3100	N	8390	-0-	5290	9937	341	1	8002	3	Y	43					180
							47	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

10	T. A.		667	-0-	667	2119	667	1			Y	-0-					134
11	2776	X	657	-0-	-2119	-0-	657	1			Y	-0-					134
12	3100	N	4418	-0-	1318	1318	663	1	3755	3	Y	-0-					134
01	1892	N	574	-0-	-1318	-0-	574	1			Y	-0-					134
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			Y	-0-					134
*03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	682	1	3220	3	Y	34	88	1			80
							37	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

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
12	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	671	1	17879	3	Y	-0-					134
01	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	557	1	13273	3	Y	-0-					134
02	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	612	1	10609	3	Y	-0-					134
*03	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	682	1	17414	3	Y	34	88	1			80
							37	9									

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

10	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	339	1	10857	3	Y	51	66	1			132
							56	9									
11	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	330	1	11527	3	Y	47	70	1			109
							52	9									
12	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	328	1	10311	3	Y	51					160
							56	9									
01	10602	X	8817	-0-	-1785	-0-	335	1	8386	3	Y	87	132	1			115
							96	9									
02	9576	X	9328	-0-	-248	-0-	307	1	8827	3	Y	176	204	1			87
							194	9									
03	10602	X	9941	-0-	-661	-0-	341	1	9569	3	Y	28					115
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

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
12	5053	X	326	-0-	-4727	-0-	326	1			Y	-0-					137
01	4433	X	317	-0-	-4116	-0-	317	1			Y	-0-					137
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	308	1	2	9	Y	2					139
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					139

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

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									
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	681	1	5268	3	N	48					177
							53	9									
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	284	1	3833	3	N	50	175	1			52
							55	9									
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	614	1	2451	3	N	28					80
							31	9									
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	682	1	1871	3	N	42					122
							46	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
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
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	668	1	3476	3	N	-0-					82
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	531	1	3063	3	N	189	163	1			108
							208	9									
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	612	1	3676	3	N	38					146
							42	9									
*03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	682	1	3903	3	N	47					193
							52	9									

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
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									
12	9703	X	7269	-0-	-2434	-0-	634	1	6611	3	N	22					210
							24	9									
01	9703	X	4963	-0-	-4740	-0-	605	1	4326	3	N	29	177	1			62
							32	9									
02	8764	X	5128	-0-	-3636	-0-	545	1	4557	3	N	24					86
							26	9									
03	7812	X	3331	-0-	-4481	-0-	676	1	2636	3	N	17					103
							19	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
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
12	11160	X	10684	-0-	-476	-0-	10682	3	2	9	N	2					156
01	11129	X	8912	-0-	-2217	-0-	8890	3	22	9	N	20					176
02	10052	X	9843	-0-	-209	-0-	9824	3	19	9	N	17					193
03	11005	X	10472	-0-	-533	-0-	10415	3	57	9	N	52	174	1			71

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
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									
12	10819	X	7083	-0-	-3736	-0-	645	1	6416	3	N	20					156
							22	9									
01	9765	X	7021	-0-	-2744	-0-	580	1	6289	3	N	138	173	1			121
							152	9									
02	8820	X	5019	-0-	-3801	-0-	610	1	4343	3	N	60					181
							66	9									
03	9207	X	3931	-0-	-5276	-0-	672	1	3146	3	N	103	173	1			111
							113	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14260	X	13000	-0-	-1260	-0-	12994	3	6	9	N	5					72
01	13330	X	11465	-0-	-1865	-0-	11448	3	17	9	N	15					87
02	11648	X	10671	-0-	-977	-0-	10561	3	110	9	N	100					187
*03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	12982	3	67	9	N	61	169	1			79

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6882	X	2468	-0-	-4414	-0-	333	1	2116	3	Y	17					288
							19	9									
01	6882	X	1567	-0-	-5315	-0-	321	1	1145	3	Y	92	176	1			204
							101	9									
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	308	1	7951	3	Y	39					243
							43	9									
03	6882	X	5943	-0-	-939	-0-	341	1	5505	3	Y	88	177	1			154
							97	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	9793	-0-	-1739	-0-	9793	3			Y	-0-					134
11	10800	X	10080	-0-	-720	-0-	10080	3			Y	-0-					134
12	10695	X	10334	-0-	-361	-0-	10334	3			Y	-0-					134
01	9796	X	9514	-0-	-282	-0-	9514	3			Y	-0-					134
02	9408	X	9003	-0-	-405	-0-	9003	3			Y	-0-					134
*03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	3			Y	-0-					134

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	9686	-0-	-3954	-0-	336	1	9262	3	Y	80	56	1			52
							88	9									
11	13200	X	12336	-0-	-864	-0-	328	1	12002	3	Y	5					57
							6	9									
12	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	333	1	14976	3	Y	2					59
							2	9									
01	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	339	1	14338	3	Y	9					68
							10	9									
02	12208	X	8501	-0-	-3707	-0-	302	1	8189	3	Y	9					77
							10	9									
03	15252	X	9631	-0-	-5621	-0-	341	1	9283	3	Y	6	58	1			25
							7	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	10655	3			Y	-0-					189
01	10075	X	9913	-0-	-162	-0-	9913	3			Y	-0-					189
02	9604	X	9274	-0-	-330	-0-	9274	3			Y	-0-					189
*03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3			Y	-0-					189

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9777	-0-	-1476	-0-	680	1	8951	3	N	133	171	1			118
							146	9									
11	10560	X	9566	-0-	-994	-0-	656	1	8789	3	N	110					228
							121	9									
12	10509	X	8712	-0-	-1797	-0-	660	1	7939	3	N	103	168	1			163
							113	9									
01	10509	X	9396	-0-	-1113	-0-	646	1	8644	3	N	96	170	1			89
							106	9									
02	9324	X	8601	-0-	-723	-0-	600	1	7892	3	N	99					188
							109	9									
03	9889	X	9823	-0-	-66	-0-	681	1	8967	3	N	159	173	1			174
							175	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	334 150	1 9	182	9	N	165	169	1			102
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	328	1	211	9	N	192	172	1			122
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	320 150	1 9	12	3	N	136	173	1			85
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	268 128	1 9	262	3	N	116					201
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	262	1	202	9	N	184	177	1			208
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	340	1	259	9	N	235	344	1			99

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
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
12	13609	X	12478	-0-	-1131	-0-	12270	3	208	9	N	189	174	1			90
01	13609	X	11943	-0-	-1666	-0-	11830	3	113	9	N	103					193
02	11872	X	10708	-0-	-1164	-0-	10570	3	138	9	N	125	179	1			139
03	12865	X	11047	-0-	-1818	-0-	10924	3	123	9	N	112	182	1			69

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
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
12	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	452	1	9998	3	N	-0-	170	1			13
01	10168	X	9569	-0-	-599	-0-	443 2	1 9	9124	3	N	2					15
02	9576	X	9479	-0-	-97	-0-	406 2	1 9	9071	3	N	2					17
03	10602	X	10226	-0-	-376	-0-	457	1	9769	3	N	-0-					17

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
10	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	447 98	1 9	4181	3	N	89	176	1			102
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	433 48	1 9	5251	3	N	44					146
12	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	444 155	1 9	3884	3	N	141	183	1			104
01	4712	X	2837	-0-	-1875	-0-	395 6	1 9	2436	3	N	5					109
02	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	395 31	1 9	3590	3	N	28					137
*03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	448 51	1 9	4779	3	N	46					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					49
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			Y	-0-					49
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					49
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			Y	-0-					49
02	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			Y	-0-					49
*03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7420	3	61	9	Y	55	45	1			59

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
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
12	9982	X	7829	-0-	-2153	-0-	7815	3	14	9	Y	13	18	1			19
01	9982	X	5799	-0-	-4183	-0-	5792	3	7	9	Y	6					25
02	9016	X	2309	-0-	-6707	-0-	2268	3	41	9	Y	37	18	1			44
*03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10715	3	23	9	Y	21	35	1			30

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
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	53	1			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 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
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
12	10602	X	7042	-0-	-3560	-0-	454	1	6585	3	N	3					132
							3	9									
01	10602	X	8797	-0-	-1805	-0-	439	1	8358	3	N	-0-					132
02	9576	X	5805	-0-	-3771	-0-	408	1	5397	3	N	-0-					132
03	10478	X	7602	-0-	-2876	-0-	457	1	7145	3	N	-0-					132

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	15748	X	14467	-0-	-1281	-0-	14430	3	37	9	Y	34	121	1			81
01	15748	X	14657	-0-	-1091	-0-	14610	3	47	9	Y	43					124
02	14224	X	13518	-0-	-706	-0-	13482	3	36	9	Y	33					157
03	15562	X	14909	-0-	-653	-0-	14879	3	30	9	Y	27	122	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

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									
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	214	1	4418	3	Y	21					102
							23	9									
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	198	1	4489	3	Y	14	56	1			60
							15	9									
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	190	1	4798	3	Y	11					71
							12	9									
03	4433	X	2802	-0-	-1631	-0-	224	1	2556	3	Y	20					91
							22	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

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									
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	127	1	7278	3	Y	22					108
							24	9									
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	107	1	7123	3	Y	15	59	1			64
							17	9									
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	181	1	5729	3	Y	11					75
							12	9									
*03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	110	1	5722	3	Y	22					97
							24	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

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
12	10943	X	10197	-0-	-746	-0-	10078	3	119	9	Y	108	144	1			153
01	10943	X	10405	-0-	-538	-0-	10351	3	54	9	Y	49					202
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9792	3	319	9	Y	290	141	1			351
*03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13018	3	188	9	Y	171	279	1			243

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

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
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4082	3	18	9	Y	16	59	1			40
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	3	23	9	Y	21					61
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2493	3	18	9	Y	16					77
03	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	2118	3	14	9	Y	13	60	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11098	X	7177	-0-	-3921	-0-	7163	3	14	9	Y	13	18	1			19
01	11253	X	3357	-0-	-7896	-0-	3350	3	7	9	Y	6					25
02	10164	X	2797	-0-	-7367	-0-	2756	3	41	9	Y	37	18	1			44
03	11253	X	3139	-0-	-8114	-0-	3116	3	23	9	Y	21	35	1			30

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

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									
12	7223	X	4973	-0-	-2250	-0-	220	1	4727	3	Y	24					118
							26	9									
01	7223	X	2639	-0-	-4584	-0-	182	1	2439	3	Y	16	65	1			69
							18	9									
02	6524	X	3475	-0-	-3049	-0-	163	1	3298	3	Y	13					82
							14	9									
03	6014	X	257	-0-	-5757	-0-	231	1	26	9	Y	24					106

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

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									
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	638	1	2869	3	N	101					178
							111	9									
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	562	1	74	9	N	67	178	1			67
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	573	1	6	9	N	5					72
*03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	681	1	72	9	N	65					137

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

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
12	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	679	1	3560	3	N	-0-					24
01	5084	X	2460	-0-	-2624	-0-	624	1	1836	3	N	-0-					24
02	4200	X	2613	-0-	-1587	-0-	610	1	2003	3	N	-0-					24
03	4247	X	1060	-0-	-3187	-0-	676	1	384	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6262	X	6218	-0-		-44	-0-	301	1	5883	3	Y	31					68
								34	9									
01	6644	X	6644	-0-		-0-	-0-	316	1	6278	3	Y	45					113
								50	9									
02	5930	X	5930	-0-		-0-	-0-	296	1	5597	3	Y	34					147
								37	9									
*03	6792	X	6792	-0-		-0-	-0-	324	1	6412	3	Y	51	176	1			22
								56	9									

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. 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
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									
12	4464	X	631	-0-		-3833	-0-	323	1	301	3	Y	6					184
								7	9									
01	4464	X	490	-0-		-3974	-0-	203	1	277	3	Y	9					193
								10	9									
02	3808	X	1070	-0-		-2738	-0-	274	1	790	3	Y	5					198
								6	9									
03	4216	X	693	-0-		-3523	-0-	335	1	358	3	Y	-0-	173	1			25

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

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
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
12	13950	X	13365	-0-		-585	-0-	13223	3	142	9	Y	129					255
01	13950	X	13260	-0-		-690	-0-	12984	3	276	9	Y	251	345	1			161
02	12600	X	12117	-0-		-483	-0-	11915	3	202	9	Y	184	176	1			169
03	13919	X	13807	-0-		-112	-0-	13591	3	216	9	Y	196	166	1			199

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

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
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
12	14725	X	12554	-0-		-2171	-0-	12530	3	24	9	Y	22					136
01	14353	X	11669	-0-		-2684	-0-	11666	3	3	9	Y	3					139
02	12964	X	7866	-0-		-5098	-0-	7841	3	25	9	Y	23					162
03	12555	X	12001	-0-		-554	-0-	11999	3	2	9	Y	2					164

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

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
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
12	428	N	428	-0-		-0-	-0-	427	1	1	9	Y	1					60
01	425	N	425	-0-		-0-	-0-	421	1	4	9	Y	4					64
02	364	N	360	-0-		-4	-0-	360	1			Y	-0-					64
*03	450	N	450	-0-		-0-	-0-	450	1			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10230	X	5483	-0-	-4747	-0-	5483	3			Y	-0-					34
01	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					34
02	9240	X	3157	-0-	-6083	-0-	3004	3	153	9	Y	139	116	1			57
03	10230	X	3588	-0-	-6642	-0-	3588	3			Y	-0-					57

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
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	682	1	4654	3	N	290	348	1			184
							319	9									
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	656	1	3938	3	N	248	173	1			259
							273	9									
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	645	1	4517	3	N	287	332	1			214
							316	9									
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	633	1	4319	3	N	289	346	1			157
							318	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	527	1	3010	3	N	206	174	1			189
							227	9									
*03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	682	1	3769	3	N	244	174	1			259
							268	9									

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
10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	682	1	5741	3	N	266	343	1			105
							293	9									
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	655	1	5264	3	N	255	176	1			184
							281	9									
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	660	1	5123	3	N	204	174	1			214
							224	9									
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	606	1	5219	3	N	8	163	1			59
							9	9									
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	585	1	3921	3	N	138	165	1			32
							152	9									
*03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	682	1	4757	3	N	376	346	1			62
							414	9									

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
10	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	656	1	8550	3	N	77					182
							85	9									
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	641	1	9693	3	N	74	174	1			82
							81	9									
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	614	1	9650	3	N	67					149
							74	9									
01	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	271	1	13303	3	N	65	176	1			38
							72	9									
02	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	116	1	12480	3	N	69					107
							76	9									
*03	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	656	1	12955	3	N	76					183
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
10	7564	X	5477	-0-	-2087	-0-	341 158	1 9	4978	3	Y	144	172	1			182
11	7260	X	5916	-0-	-1344	-0-	323 191	1 9	5402	3	Y	174	168	1			188
12	6045	X	5343	-0-	-702	-0-	267 130	1 9	4946	3	Y	118	173	1			133
01	6045	X	3384	-0-	-2661	-0-	293 125	1 9	2966	3	Y	114					247
02	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	254 125	1 9	4291	3	Y	114	174	1			187
*03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	327 208	1 9	5546	3	Y	189	344	1			32

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
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	671 322	1 9	3551	3	N	293	175	1			259
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	649 277	1 9	2704	3	N	252	344	1			167
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	652 279	1 9	3399	3	N	254	351	1			70
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	585 265	1 9	3391	3	N	241	174	1			137
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	494 197	1 9	2158	3	N	179	175	1			141
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	680 274	1 9	2144	3	N	249	340	1			50

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
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
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					5
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			Y	-0-					5
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7466	3	22	9	Y	20	17	1			8
*03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			Y	-0-					8

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
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
12	7378	X	7340	-0-	-38	-0-	7340	3			Y	-0-					11
01	7378	X	5729	-0-	-1649	-0-	5729	3			Y	-0-					11
02	6664	X	4665	-0-	-1999	-0-	4615	3	50	9	Y	45	38	1			18
03	7378	X	5282	-0-	-2096	-0-	5282	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

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									
12	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	304	1	2784	3	Y	48					129
							53	9									
01	3844	X	319	-0-	-3525	-0-	182	1	118	3	Y	17					146
							19	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	306	1	3538	3	Y	62	184	1			24
							68	9									
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	341	1	3818	3	Y	63					87
							69	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

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									
12	7812	X	7738	-0-	-74	-0-	299	1	7403	3	Y	33					157
							36	9									
01	7626	X	5256	-0-	-2370	-0-	287	1	4939	3	Y	27					184
							30	9									
02	7056	X	555	-0-	-6501	-0-	210	1	342	3	Y	3					187
							3	9									
03	7812	X	393	-0-	-7419	-0-	303	1	56	3	Y	31	173	1			45
							34	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

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
12	15221	X	14460	-0-	-761	-0-	14366	3	94	9	Y	85					199
01	15221	X	14389	-0-	-832	-0-	14212	3	177	9	Y	161	171	1			189
02	13748	X	12802	-0-	-946	-0-	12681	3	121	9	Y	110	170	1			129
03	15097	X	13896	-0-	-1201	-0-	13720	3	176	9	Y	160	170	1			119

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

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									
12	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	611	1	8288	3	Y	55	83	1			60
							61	9									
01	10230	X	455	-0-	-9775	-0-	443	1	12	9	Y	11					71
02	9240	X	5097	-0-	-4143	-0-	407	1	4690	3	Y	-0-					71
*03	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	447	1	11926	3	Y	24					95
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11173	3	90	9	Y	82					134
01	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12361	3	101	9	Y	92	171	1			55
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11086	3	122	9	Y	111					166
*03	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11126	3	200	9	Y	182	179	1			169

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

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
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	230	1	7049	3	Y	93	173	1			62
							102	9									
01	7223	X	2489	-0-	-4734	-0-	246	1	2185	3	Y	53					115
							58	9									
02	7112	X	239	-0-	-6873	-0-	187	1	52	9	Y	47					162
03	7874	X	1511	-0-	-6363	-0-	340	1	1052	3	Y	108					270
							119	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

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
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	326	1	453	3	Y	4					158
							4	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			Y	-0-					158
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	1	4	9	Y	4					162
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			Y	-0-					162

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

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									
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	217	1	5776	3	Y	163	185	1			189
							179	9									
01	6479	X	4925	-0-	-1554	-0-	212	1	4536	3	Y	161	171	1			179
							177	9									
02	5908	X	3896	-0-	-2012	-0-	201	1	3524	3	Y	155	178	1			156
							171	9									
03	6541	X	4629	-0-	-1912	-0-	224	1	4184	3	Y	201	170	1			187
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	328 229	1 9	3672	3	Y	208	168	1			184
11	5070	X	4633	-0-	-437	-0-	330 207	1 9	4096	3	Y	188	173	1			199
12	5053	X	4179	-0-	-874	-0-	329 173	1 9	3677	3	Y	157	178	1			178
01	5053	X	3281	-0-	-1772	-0-	310 205	1 9	2766	3	Y	186	176	1			188
02	4508	X	4266	-0-	-242	-0-	308 116	1 9	3842	3	Y	105	177	1			116
*03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	339 243	1 9	4705	3	Y	221	174	1			163

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
10	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	682 249	1 9	3610	3	Y	226	333	1			45
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	657 217	1 9	4531	3	Y	197	173	1			69
12	4123	X	2818	-0-	-1305	-0-	646 158	1 9	2014	3	Y	144					213
01	4123	X	1739	-0-	-2384	-0-	634 156	1 9	949	3	Y	142	171	1			184
02	3724	X	1279	-0-	-2445	-0-	556 151	1 9	572	3	Y	137	172	1			149
*03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	682 243	1 9	3328	3	Y	221	348	1			22

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
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	231 252	1 9	490	3	Y	229	177	1			184
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	223 268	1 9	1001	3	Y	244	346	1			82
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	228 136	1 9	272	3	Y	124					206
01	837	X	579	-0-	-258	-0-	220 33	1 9	326	3	Y	30	166	1			70
02	756	X	335	-0-	-421	-0-	209 22	1 9	104	3	Y	20					90
03	837	X	367	-0-	-470	-0-	231	1	136	9	Y	124	169	1			45

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
10	8122	X	4451	-0-	-3671	-0-	333 190	1 9	3928	3	Y	173	171	1			111
11	7770	X	2745	-0-	-5025	-0-	325 180	1 9	2240	3	Y	164	176	1			99
12	6510	X	2852	-0-	-3658	-0-	332 207	1 9	2313	3	Y	188	183	1			104
01	6510	X	3789	-0-	-2721	-0-	334 174	1 9	3281	3	Y	158	173	1			89
02	4872	X	2760	-0-	-2112	-0-	306 142	1 9	2312	3	Y	129					218
*03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	341 256	1 9	5537	3	Y	233	342	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10475	3	79	9	N	72					207
01	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10719	3	121	9	N	110	182	1			135
02	9408	X	9155	-0-	-253	-0-	9045	3	110	9	N	100	183	1			52
03	10540	X	10269	-0-	-271	-0-	10203	3	66	9	N	60					112

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
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									
12	868	N	594	-0-	-274	-0-	452	1	134	3	Y	7					104
							8	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	440	1	545	3	Y	7					111
							8	9									
02	2800	N	4118	-0-	1318	1318	332	1	3779	3	Y	6					117
							7	9									
*03	3100	N	2396	-0-	-704	614	457	1	1933	3	Y	5					122
							6	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
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									
12	5797	X	3191	-0-	-2606	-0-	86	1	3105	3	Y	-0-					126
01	5022	X	3252	-0-	-1770	-0-	114	1	3128	3	Y	9					135
							10	9									
02	5236	X	2066	-0-	-3170	-0-	100	1	1966	3	Y	-0-					135
03	5797	X	2863	-0-	-2934	-0-	112	1	2751	3	Y	-0-					135

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
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									
12	6076	X	3726	-0-	-2350	-0-	328	1	3201	3	N	179	175	1			274
							197	9									
01	6076	X	2382	-0-	-3694	-0-	300	1	1909	3	N	157	307	1			124
							173	9									
02	3612	X	2327	-0-	-1285	-0-	276	1	1902	3	N	135	176	1			83
							149	9									
*03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	328	1	3966	3	N	237	171	1			149
							261	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3100	N	8564	-0-	5464	10446	620	1	7889	3	Y	50	76	1			55
							55	9									
01	3100	N	98	-0-	-3002	7444	87	1	11	9	Y	10					65
02	7781	X	337	-0-	-7444	-0-	337	1			Y	-0-					65
*03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	445	1	254	3	Y	22					87
							24	9									

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
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	682	1	10402	3	Y	-0-					11
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	660	1	8367	3	Y	8					19
							9	9									
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	673	1	10134	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
01	10819	X	8020	-0-	-2799	-0-	436	1	7582	3	Y	2					15
							2	9									
02	9772	X	3932	-0-	-5840	-0-	412	1	3520	3	Y	-0-					15
03	10819	X	2701	-0-	-8118	-0-	450	1	2245	3	Y	5					20
							6	9									

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
10	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	675	1	5003	3	Y	8					148
							9	9									
11	6750	X	5658	-0-	-1092	-0-	659	1	4993	3	Y	5					153
							6	9									
12	6882	X	5298	-0-	-1584	-0-	670	1	4618	3	Y	9					162
							10	9									
01	6696	X	3092	-0-	-3604	-0-	540	1	2546	3	Y	5					167
							6	9									
02	6048	X	3999	-0-	-2049	-0-	553	1	3439	3	Y	6					173
							7	9									
*03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	676	1	5258	3	Y	17					190
							19	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	681	1	7461	3	Y	35	170	1			73
							39	9									
11	7680	X	7528	-0-	-152	-0-	659	1	6817	3	Y	47					120
							52	9									
12	9021	X	8081	-0-	-940	-0-	664	1	7371	3	Y	42					162
							46	9									
01	9021	X	7042	-0-	-1979	-0-	580	1	6426	3	Y	33					195
							36	9									
02	8148	X	6287	-0-	-1861	-0-	518	1	5726	3	Y	39	174	1			60
							43	9									
03	8184	X	6913	-0-	-1271	-0-	675	1	6208	3	Y	27					87
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	3409	-0-	-2977	-0-	682	1	2642	3	Y	77	177	1			73
							85	9									
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	654	1	5521	3	Y	54					127
							59	9									
12	5487	X	5143	-0-	-344	-0-	662	1	4431	3	Y	45					172
							50	9									
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	587	1	4699	3	Y	41					213
							45	9									
02	4956	X	4605	-0-	-351	-0-	562	1	3992	3	Y	46	176	1			83
							51	9									
*03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	682	1	5948	3	Y	137	183	1			37
							151	9									

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
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									
12	8959	X	8440	-0-	-519	-0-	638	1	7789	3	Y	12					97
							13	9									
01	8959	X	7580	-0-	-1379	-0-	625	1	6889	3	Y	60					157
							66	9									
02	8092	X	7200	-0-	-892	-0-	567	1	6633	3	Y	-0-					157
03	8432	X	7679	-0-	-753	-0-	682	1	6994	3	Y	3					160
							3	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	-0-					45
11	10710	X	52	-0-	-10658	-0-	50	3	2	9	Y	2					47
12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11228	3	31	9	Y	28					75
01	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10547	3	36	9	Y	33					108
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5404	3	15	9	Y	14					122
*03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10579	3	25	9	Y	23					145

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4376	-0-	-894	-0-	4376	3			Y	-0-					63
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-					63
12	8091	X	6643	-0-	-1448	-0-	6493	3	150	9	Y	136	166	1			33
01	7564	X	6747	-0-	-817	-0-	6704	3	43	9	Y	39					72
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4847	3	18	9	Y	16					88
*03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8354	3	4	9	Y	4					92

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10819	X	9937	-0-	-882	-0-	9905	3	32	9	Y	29	173	1			38
01	10695	X	10595	-0-	-100	-0-	10595	3			Y	-0-					38
02	9660	X	8728	-0-	-932	-0-	8728	3			Y	-0-					38
03	10509	X	9922	-0-	-587	-0-	9922	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	220	1	614	3	Y	28	164	1			22
							31	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	206	1	928	3	Y	-0-					22
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	200	1	453	3	Y	-0-					22
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	225	1	979	3	Y	-0-					22

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
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
12	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10507	3	37	9	N	34	166	1			20
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					20
02	9352	X	8805	-0-	-547	-0-	1	1	8804	3	N	-0-					20
03	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	13	1	9755	3	N	-0-					20

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
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
12	11966	X	10509	-0-	-1457	-0-	10509	3			Y	-0-					22
01	11966	X	11072	-0-	-894	-0-	11072	3			Y	-0-					22
02	10808	X	8418	-0-	-2390	-0-	8418	3			Y	-0-					22
03	11873	X	11201	-0-	-672	-0-	11201	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
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									
12	8215	X	7819	-0-	-396	-0-	438	1	7381	3	Y	-0-					72
01	8215	X	7253	-0-	-962	-0-	416	1	6819	3	Y	16					88
							18	9									
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	407	1	7286	3	Y	-0-					88
03	8215	X	8037	-0-	-178	-0-	453	1	7584	3	Y	-0-					88

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
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									
12	6417	X	4585	-0-	-1832	-0-	429	1	4131	3	N	23					120
							25	9									
01	5363	X	2507	-0-	-2856	-0-	420	1	2063	3	N	22					142
							24	9									
02	5208	X	3763	-0-	-1445	-0-	401	1	3328	3	N	31					173
							34	9									
03	5766	X	3913	-0-	-1853	-0-	443	1	3383	3	N	79	177	1			75
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4805	X	3706	-0-	-1099	-0-	316	1	3340	3	Y	45					159
							50	9									
01	4805	X	3938	-0-	-867	-0-	294	1	3619	3	Y	23					182
							25	9									
02	4284	X	3508	-0-	-776	-0-	295	1	3187	3	Y	24	178	1			28
							26	9									
03	4433	X	3755	-0-	-678	-0-	340	1	3372	3	Y	39					67
							43	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	179	1	3262	3	Y	60					138
							66	9									
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	153	1	4108	3	Y	71	172	1			37
							78	9									
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5950	3	65	9	Y	59					96
*03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7721	3	90	9	Y	82					178

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
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									
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	213	1	3660	3	Y	49					130
							54	9									
01	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	218	1	1628	3	Y	102	176	1			56
							112	9									
02	2072	X	216	-0-	-1856	-0-	197	1	19	9	Y	17					73
03	2294	X	238	-0-	-2056	-0-	224	1	14	9	Y	13					86

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
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
12	14043	X	12807	-0-	-1236	-0-	12796	3	11	9	N	10					182
01	14260	X	8678	-0-	-5582	-0-	466	1	8201	3	N	10					192
							11	9									
02	12880	X	1416	-0-	-11464	-0-	420	1	994	3	N	2	166	1			28
							2	9									
03	14260	X	221	-0-	-14039	-0-	221	1			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
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									
12	7409	X	5526	-0-	-1883	-0-	109	1	5328	3	Y	81					187
							89	9									
01	7409	X	4394	-0-	-3015	-0-	124	1	4181	3	Y	81	174	1			94
							89	9									
02	6692	X	156	-0-	-6536	-0-	122	1	34	9	Y	31					125
03	7409	X	420	-0-	-6989	-0-	135	1	227	3	Y	53					178
							58	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	136	1	3549	3	Y	37					188
							41	9									
11	4320	X	2720	-0-	-1600	-0-	132	1	2431	3	Y	143	169	1			162
							157	9									
12	4247	X	1694	-0-	-2553	-0-	94	1	1550	3	Y	45					207
							50	9									
01	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	109	1	2777	3	Y	12	177	1			42
							13	9									
02	3836	X	364	-0-	-3472	-0-	82	1	249	3	Y	30					72
							33	9									
03	3720	X	133	-0-	-3587	-0-	121	1	12	9	Y	11					83

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

10	7037	X	5775	-0-	-1262	-0-	682	1	5082	3	Y	10					165
							11	9									
11	6330	X	4884	-0-	-1446	-0-	660	1	4181	3	Y	39	135	1			69
							43	9									
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	673	1	5710	3	Y	17					86
							19	9									
01	5425	X	4794	-0-	-631	-0-	659	1	4000	3	Y	123	166	1			43
							135	9									
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	587	1	4745	3	Y	-0-					43
*03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	676	1	5427	3	Y	145	166	1			22
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6094	-0-	-1098	-0-	248	1	5798	3	Y	44					82
							48	9									
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6430	3	201	9	Y	183					265
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6681	3	23	9	Y	21	176	1			110
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			Y	-0-					110
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	43	1	5039	3	Y	173	174	1			109
							190	9									
*03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	161	1	5350	3	Y	137	178	1			68
							151	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

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
12	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5837	3	68	9	Y	62					151
01	6045	X	5777	-0-	-268	-0-	5703	3	74	9	Y	67	174	1			44
02	5460	X	4664	-0-	-796	-0-	4610	3	54	9	Y	49					93
03	6045	X	5022	-0-	-1023	-0-	4954	3	68	9	Y	62					155

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

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
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4895	3	20	9	Y	18	184	1			34
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4770	3	63	9	Y	57					91
02	4228	X	3818	-0-	-410	-0-	3768	3	50	9	Y	45					136
03	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	3986	3	51	9	Y	46					182

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	232	1	4036	3	Y	60					99
							66	9									
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	224	1	3777	3	Y	66					165
							73	9									
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	230	1	3970	3	Y	63	184	1			44
							69	9									
01	4061	X	3590	-0-	-471	-0-	201	1	3326	3	Y	57					101
							63	9									
02	3668	X	2088	-0-	-1580	-0-	202	1	1851	3	Y	32					133
							35	9									
03	4061	X	227	-0-	-3834	-0-	227	1			Y	-0-					133

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	679	1	6847	3	Y	345	352	1			211
							380	9									
11	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	634	1	2645	3	Y	267	342	1			136
							294	9									
12	6138	X	3693	-0-	-2445	-0-	637	1	2834	3	Y	202	172	1			166
							222	9									
01	7905	X	2757	-0-	-5148	-0-	582	1	1988	3	Y	170	175	1			161
							187	9									
02	7140	X	2284	-0-	-4856	-0-	520	1	1610	3	Y	140	177	1			124
							154	9									
03	7905	X	4309	-0-	-3596	-0-	677	1	3246	3	Y	351	349	1			126
							386	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20477	X	10319	-0-	-10158	-0-	79	1	10056	3	Y	167	172	1			183
							184	9									
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11169	3	141	9	Y	128	173	1			138
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12628	3	130	9	Y	118	174	1			82
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	43	1	10166	3	Y	123					205
							135	9									
02	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9156	3	145	9	Y	132	177	1			160
03	9827	X	8311	-0-	-1516	-0-	80	1	8096	3	Y	123	166	1			117
							135	9									

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
10	6975	X	4987	-0-	-1988	-0-	331	1	4447	3	N	190	179	1			78
							209	9									
11	6750	X	4709	-0-	-2041	-0-	323	1	4208	3	N	162	178	1			62
							178	9									
12	6820	X	5240	-0-	-1580	-0-	334	1	4708	3	N	180	177	1			65
							198	9									
01	6820	X	5018	-0-	-1802	-0-	308	1	4569	3	N	128					193
							141	9									
02	5068	X	3434	-0-	-1634	-0-	237	1	3050	3	N	134	174	1			153
							147	9									
03	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	341	1	4185	3	N	118	176	1			95
							130	9									

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	133	1	3410	3	Y	119	174	1			118
							131	9									
11	3840	X	1298	-0-	-2542	-0-	110	1	1083	3	Y	95	176	1			37
							105	9									
12	3751	X	1975	-0-	-1776	-0-	108	1	1637	3	Y	209	174	1			72
							230	9									
01	3751	X	267	-0-	-3484	-0-	121	1	40	3	Y	96					168
							106	9									
02	3388	X	155	-0-	-3233	-0-	107	1	48	9	Y	44					212
03	3689	X	172	-0-	-3517	-0-	136	1	33	3	Y	3					215
							3	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3891	-0-	-914	-0-	325	1	3470	3	N	87	169	1			90
							96	9									
11	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	329	1	3276	3	N	147	180	1			57
							162	9									
12	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	311	1	3389	3	N	85					142
							94	9									
01	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	292	1	3115	3	N	83					225
							91	9									
02	3556	X	3098	-0-	-458	-0-	274	1	2765	3	N	54	174	1			105
							59	9									
03	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	337	1	2809	3	N	94					199
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6473	-0-	-719	-0-	324	1	5989	3	N	145	179	1			140
							160	9									
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	329	1	5771	3	N	218	171	1			187
							240	9									
12	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	311	1	5587	3	N	106	184	1			109
							117	9									
01	6479	X	5662	-0-	-817	-0-	283	1	5229	3	N	136					245
							150	9									
02	5908	X	5216	-0-	-692	-0-	266	1	4786	3	N	149	177	1			217
							164	9									
03	6541	X	5456	-0-	-1085	-0-	337	1	5002	3	N	106	174	1			149
							117	9									

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
10	20832	X	17820	-0-	-3012	-0-	330	1	17476	3	Y	13					133
							14	9									
11	18570	X	17291	-0-	-1279	-0-	327	1	16834	3	Y	118	169	1			82
							130	9									
12	19189	X	17674	-0-	-1515	-0-	339	1	17335	3	Y	-0-					82
01	18135	X	4479	-0-	-13656	-0-	339	1	4140	3	Y	-0-					82
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	306	1	17220	3	Y	6					88
							7	9									
03	17856	X	16711	-0-	-1145	-0-	340	1	16371	3	Y	-0-					88

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
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									
12	5177	X	5016	-0-	-161	-0-	202	1	4707	3	Y	97					175
							107	9									
01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	215	1	5213	3	Y	74					249
							81	9									
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	195	1	4454	3	Y	79	178	1			150
							87	9									
03	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	229	1	4691	3	Y	77	178	1			49
							85	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
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
12	21173	X	16916	-0-	-4257	-0-	16885	3	31	9	Y	28					167
01	21173	X	10725	-0-	-10448	-0-	247	1	10442	3	Y	33					200
							36	9									
02	18312	X	14327	-0-	-3985	-0-	38	1	14281	3	Y	7	174	1			33
							8	9									
03	19406	X	13808	-0-	-5598	-0-	136	1	13629	3	Y	39					72
							43	9									

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
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	1			N	-0-					83
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	1			N	-0-					83
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	1			N	-0-					83
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	1			N	-0-					83
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	610	1	72	9	N	65					148
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	678	1	10	9	N	9					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12152	X	6270	-0-	-5882	-0-	321	1	5949	3	Y	-0-					82
01	12152	X	3397	-0-	-8755	-0-	340	1	3057	3	Y	-0-					82
02	10444	X	7163	-0-	-3281	-0-	305	1	6851	3	Y	6					88
							7	9									
03	10540	X	10065	-0-	-475	-0-	340	1	9725	3	Y	-0-					88

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
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									
12	16461	X	9699	-0-	-6762	-0-	679	1	8981	3	Y	35					137
							39	9									
01	16089	X	9121	-0-	-6968	-0-	626	1	8452	3	Y	39					176
							43	9									
02	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	611	1	15552	3	Y	39	165	1			50
							43	9									
*03	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	682	1	17660	3	Y	49					99
							54	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14136	X	2563	-0-	-11573	-0-	626	1	1937	3	Y	-0-					74
01	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	576	1	12628	3	Y	15					89
							17	9									
02	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	605	1	14687	3	Y	99	171	1			17
							109	9									
*03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	682	1	14138	3	Y	45					62
							50	9									

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
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									
12	11129	X	10470	-0-	-659	-0-	335	1	9945	3	N	173	172	1			83
							190	9									
01	11129	X	9610	-0-	-1519	-0-	304	1	9185	3	N	110					193
							121	9									
02	10052	X	7811	-0-	-2241	-0-	244	1	7461	3	N	96	179	1			110
							106	9									
03	11129	X	10041	-0-	-1088	-0-	341	1	9548	3	N	138	181	1			67
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	18259	X	14888	-0-	-3371	-0-	14769	3	119	9	Y	108					205
01	18259	X	5535	-0-	-12724	-0-	241	1	5268	3	Y	24	175	1			54
							26	9									
02	14896	X	2271	-0-	-12625	-0-	272	1	1867	3	Y	120					174
							132	9									
03	16492	X	8413	-0-	-8079	-0-	338	1	8053	3	Y	20					194
							22	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

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
12	17887	X	16980	-0-	-907	-0-	16949	3	31	9	N	28					137
01	17887	X	15117	-0-	-2770	-0-	15084	3	33	9	N	30					167
02	16156	X	14784	-0-	-1372	-0-	14744	3	40	9	N	36	171	1			32
03	17887	X	16119	-0-	-1768	-0-	16111	3	8	9	N	7					39

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

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
12	12927	X	301	-0-	-12626	-0-	301	1			N	-0-					19
01	11005	X	1211	-0-	-9794	-0-	470	1	700	3	N	37					56
							41	9									
02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	454	1	7684	3	N	85					141
							94	9									
*03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	511	1	9083	3	N	72	174	1			39
							79	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

10	6169	X	627	-0-	-5542	-0-	627	3			N	-0-					8
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					8
12	6169	X	332	-0-	-5837	-0-	332	1			N	-0-					8
01	5177	X	290	-0-	-4887	-0-	290	1			N	-0-					8
02	2380	X	295	-0-	-2085	-0-	295	1			N	-0-					8
03	620	X	332	-0-	-288	-0-	332	1			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 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
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									
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	490	1	7209	3	N	141					219
							155	9									
01	12245	X	6906	-0-	-5339	-0-	431	1	6361	3	N	104	182	1			141
							114	9									
02	11060	X	7254	-0-	-3806	-0-	452	1	6723	3	N	72	176	1			37
							79	9									
03	12245	X	8000	-0-	-4245	-0-	512	1	7268	3	N	200	170	1			67
							220	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 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
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
12	11594	X	11052	-0-	-542	-0-	11052	3			Y	-0-					192
01	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12206	3	43	9	Y	39	176	1			55
02	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			Y	-0-					55
*03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	3			Y	-0-					55

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	6220	-0-	-2925	-0-	449	1	5671	3	N	91					116
							100	9									
11	7440	X	4990	-0-	-2450	-0-	434	1	4475	3	N	74					190
							81	9									
12	7688	X	5216	-0-	-2472	-0-	447	1	4696	3	N	66	175	1			81
							73	9									
01	7688	X	5306	-0-	-2382	-0-	419	1	4798	3	N	81					162
							89	9									
02	5628	X	5093	-0-	-535	-0-	390	1	4619	3	N	76	176	1			62
							84	9									
03	6231	X	3729	-0-	-2502	-0-	450	1	3201	3	N	71					133
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 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
10	10323	X	7554	-0-	-2769	-0-	338	1	6989	3	Y	206	171	1			170
							227	9									
11	8130	X	6980	-0-	-1150	-0-	330	1	6465	3	Y	168	175	1			163
							185	9									
12	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	336	1	6356	3	Y	166	174	1			155
							183	9									
01	7285	X	5589	-0-	-1696	-0-	301	1	5179	3	Y	99					254
							109	9									
02	6580	X	6508	-0-	-72	-0-	296	1	6110	3	Y	93	179	1			168
							102	9									
03	7285	X	7082	-0-	-203	-0-	340	1	6545	3	Y	179	178	1			169
							197	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	8864	-0-	-2017	-0-	453	1	8297	3	Y	104					138
							114	9									
11	10530	X	8261	-0-	-2269	-0-	435	1	7693	3	Y	121					259
							133	9									
12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	457	1	7959	3	Y	131	176	1			214
							144	9									
01	8308	X	7742	-0-	-566	-0-	425	1	7219	3	Y	89	178	1			125
							98	9									
02	7504	X	6665	-0-	-839	-0-	386	1	6176	3	Y	94	177	1			42
							103	9									
03	8308	X	7448	-0-	-860	-0-	456	1	6876	3	Y	105					147
							116	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13261	3	205	9	Y	186	171	1			237
01	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13812	3	147	9	Y	134	164	1			207
02	11928	X	11361	-0-	-567	-0-	11145	3	216	9	Y	196	174	1			229
03	13206	X	12136	-0-	-1070	-0-	11964	3	172	9	Y	156	180	1			205

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
10	8432	X	4421	-0-	-4011	-0-	510	1	3661	3	N	227	176	1			88
							250	9									
11	6870	X	4977	-0-	-1893	-0-	493	1	4282	3	N	184	178	1			94
							202	9									
12	5983	X	4136	-0-	-1847	-0-	494	1	3440	3	N	184	170	1			108
							202	9									
01	6014	X	2683	-0-	-3331	-0-	468	1	2097	3	N	107					215
							118	9									
02	4648	X	3164	-0-	-1484	-0-	454	1	2522	3	N	171	172	1			214
							188	9									
03	5146	X	3259	-0-	-1887	-0-	503	1	2601	3	N	141	168	1			187
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
10	20119	X	13666	-0-	-6453	-0-	149	1	13450	3	N	61					93
							67	9									
11	18900	X	7454	-0-	-11446	-0-	495	1	6860	3	N	90					183
							99	9									
12	19003	X	5107	-0-	-13896	-0-	489	1	4567	3	N	46	175	1			54
							51	9									
01	19003	X	7638	-0-	-11365	-0-	468	1	7089	3	N	74					128
							81	9									
02	17164	X	8202	-0-	-8962	-0-	455	1	7662	3	N	77					205
							85	9									
03	13671	X	10819	-0-	-2852	-0-	511	1	10213	3	N	86	173	1			118
							95	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11656	X	9008	-0-	-2648	-0-	49	1	8959	3	Y	-0-					108
01	12307	X	1693	-0-	-10614	-0-	258	1	1321	3	Y	104	175	1			37
							114	9									
02	11116	X	4604	-0-	-6512	-0-	203	1	4368	3	Y	30					67
							33	9									
03	12307	X	3233	-0-	-9074	-0-	315	1	2883	3	Y	32					99
							35	9									

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
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	456	1	5986	3	Y	117					175
							129	9									
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	441	1	5721	3	Y	97	172	1			100
							107	9									
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	457	1	3501	3	Y	73					173
							80	9									
01	5859	X	2236	-0-	-3623	-0-	423	1	1754	3	Y	54	172	1			55
							59	9									
02	5292	X	1087	-0-	-4205	-0-	384	1	667	3	Y	33					88
							36	9									
03	5859	X	2187	-0-	-3672	-0-	452	1	1629	3	Y	96	172	1			12
							106	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	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. //CONT.// 292000
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					247
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	124	2	3	9	N	3	156	1			94
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					94
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					94
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

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
10	1289	X	-0-	-0-	-1289	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					25
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					25
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					25
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					25
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					25
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					108
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					108
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					108
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	59	3	91	9	N	83	172	1			19
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	30	3	9	9	N	8					27
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	N	8					35

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 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
10	12586	X	2042	-0-	-10544	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 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
10	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	32	-0-	-29728	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					-0-
01	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
02	29232	X	5066	-0-	-24166	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03	32364	X	22586	-0-	-9778	-0-	22586	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 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
10	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
11	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
12	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
01	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14175	-0-	-273	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13725	-0-	-2271	-0-	13725	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 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
10	31093	X	1900	-0-	-29193	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	1853	-0-	-28237	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	2134	-0-	-26944	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	1896	-0-	-25353	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	1674	-0-	-5270	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2012	-0-	-127	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57474	X	22936	-0-	-34538	-0-	22936	2			N	-0-					-0-
11	55620	X	13330	-0-	-42290	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
12	57474	X	-0-	-0-	-57474	-0-					N	-0-					-0-
01	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					N	-0-					-0-
02	28392	X	-0-	-0-	-28392	-0-					N	-0-					-0-
03	22940	X	8507	-0-	-14433	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
11	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18090	-0-	-1378	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
01	23064	X	19119	-0-	-3945	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	17845	-0-	-2987	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	16364	-0-	-6700	-0-	16364	2			N	-0-					-0-

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
10	27404	X	12402	-0-	-15002	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	17362	-0-	-9158	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	22254	-0-	-5150	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	15135	-0-	-11494	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17065	-0-	-1219	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	20078	-0-	-2180	-0-	20078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
10	32557	X	32557	-0-	-0-	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
11	27980	X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	25454	-0-	-3624	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	24294	-0-	-4784	-0-	24294	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	21477	-0-	-4787	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	12920	-0-	-16158	-0-	12920	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
10	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-
11	32340	X	29888	-0-	-2452	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	28936	-0-	-4482	-0-	28936	2			N	-0-					-0-
01	33418	X	28555	-0-	-4863	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	9812	-0-	-18496	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	31155	X	12762	-0-	-18393	-0-	12762	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
10	44857	X	15872	-0-	-28985	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
11	43080	X	26864	-0-	-16216	-0-	26864	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	13187	-0-	-30678	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
01	37293	X	1305	-0-	-35988	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	1496	-0-	-23564	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	433	-0-	-27312	-0-	433	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
10	75795	X	73719	-0-	-2076	-0-	73719	2			N	-0-					-0-
11	69270	X	66317	-0-	-2953	-0-	66317	2			N	-0-					-0-
12	77841	X	70779	-0-	-7062	-0-	70779	2			N	-0-					-0-
01	77841	X	63653	-0-	-14188	-0-	63653	2			N	-0-					-0-
02	70308	X	63850	-0-	-6458	-0-	63850	2			N	-0-					-0-
03	73718	X	62045	-0-	-11673	-0-	62045	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
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8127	-0-	-2692	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	7433	-0-	-2339	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8534	-0-	-2285	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

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
10	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
11	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	25016	2			N	-0-					-0-
12	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	25340	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	23997	-0-	-90	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	15648	-0-	-10206	-0-	15648	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 #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	61982	2			N	-0-					-0-
11	58214	X	58214	-0-	-0-	-0-	58214	2			N	-0-					-0-
12	61251	X	61251	-0-	-0-	-0-	61251	2			N	-0-					-0-
01	60845	X	60845	-0-	-0-	-0-	60845	2			N	-0-					-0-
02	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			N	-0-					-0-
*03	60713	X	60713	-0-	-0-	-0-	60713	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72664	X	64728	-0-	-7936	-0-	64728	2			N	-0-					-0-
11	68880	X	63644	-0-	-5236	-0-	63644	2			N	-0-					-0-
12	69688	X	65576	-0-	-4112	-0-	65576	2			N	-0-					-0-
01	69688	X	63091	-0-	-6597	-0-	63091	2			N	-0-					-0-
02	59388	X	56168	-0-	-3220	-0-	56168	2			N	-0-					-0-
03	65751	X	62761	-0-	-2990	-0-	62761	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-					-0-
11	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	24819	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
01	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
02	26432	X	-0-	-0-	-26432	-0-					N	-0-					-0-
03	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38161	X	34027	-0-	-4134	-0-	34027	2			N	-0-					-0-
11	36930	X	30479	-0-	-6451	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	29152	-0-	-5847	-0-	29152	2			N	-0-					-0-
01	34038	X	28597	-0-	-5441	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	20313	-0-	-10431	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	25901	-0-	-8137	-0-	25901	2			N	-0-					-0-

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
10	44051	X	37431	-0-	-6620	-0-	37431	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	35072	-0-	-2818	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	35831	-0-	-3322	-0-	35831	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	35526	-0-	-1984	-0-	35526	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	31521	-0-	-2275	-0-	31521	2			N	-0-					-0-
03	37417	X	31237	-0-	-6180	-0-	31237	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 #: 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
10	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	31612	2			N	-0-					-0-
11	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
12	31191	X	31191	-0-	-0-	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	30419	-0-	-116	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	26947	-0-	-633	-0-	26947	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28107	-0-	-2428	-0-	28107	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
10	35371	X	31796	-0-	-3575	-0-	31796	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	32274	-0-	-1956	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	32048	-0-	-3323	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	28142	-0-	-5524	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	22076	-0-	-8052	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	7262	-0-	-26094	-0-	7262	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
10	77187	X	23812	-0-	-53375	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	15642	-0-	-8600	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	7118	-0-	-17124	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
*03	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	24782	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
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
11	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
12	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
01	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
02	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	25894	2			N	-0-					-0-
*03	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	32494	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
10	3020	X	696	-0-	-2324	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	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
10	34255	X	32801	-0-	-1454	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	29812	-0-	-3338	-0-	29812	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	30841	-0-	-3383	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
01	32798	X	29478	-0-	-3320	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	25938	-0-	-3686	-0-	25938	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	26379	-0-	-6419	-0-	26379	2			N	-0-					-0-

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
10	26133	X	10935	-0-	-15198	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
12	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
02	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
*03	25564	X	25564	-0-	-0-	-0-	25564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
10	17019	X	6684	-0-	-10335	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	7850	-0-	-7900	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	3059	-0-	-8566	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
02	7336	X	-0-	-0-	-7336	-0-					N	-0-					-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

10	26536	X	16170	-0-	-10366	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18198	-0-	-4062	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	16125	-0-	-3684	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	5397	-0-	-14412	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	1113	-0-	-15883	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	315	-0-	-18502	-0-	315	2			N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

10	173755	X	46051	-0-	-127704	-0-	46051	2			N	-0-					-0-
11	79620	X	44883	-0-	-34737	-0-	44883	2			N	-0-					-0-
12	74121	X	36396	-0-	-37725	-0-	36396	2			N	-0-					-0-
01	60853	X	21477	-0-	-39376	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
02	46592	X	32237	-0-	-14355	-0-	32237	2			N	-0-					-0-
03	46376	X	35637	-0-	-10739	-0-	35637	2			N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

12	0		36661	-0-	36661	36661	36661	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		88340	-0-	88340	125001	88340	2			N	-0-					-0-
02	202422	X	77421	-0-	-125001	-0-	77421	2			N	-0-					-0-
03	101122	X	76628	-0-	-24494	-0-	76628	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

10	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	90	1	923	2	N	-0-					95
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					95
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					95
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					95
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	173	1	1227	2	N	-0-					95
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1370	2	N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					85
11	1350	N	663	-0-	-687	-0-	663	2			N	-0-					85
12	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	1004	2			N	-0-					85
01	1333	N	817	-0-	-516	-0-	817	2			N	-0-					85
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	138	1	982	2	N	-0-					85
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17952	-0-	-288	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	18837	-0-	-1685	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19172	-0-	-1350	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	16750	-0-	-1786	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17663	-0-	-1371	-0-	17663	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	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

10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					32
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					32
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					32
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					32
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	446	3			N	-0-					32
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					11
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					11
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					11
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					11
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					11
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

10	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	3			N	-0-					81
11	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	3			N	-0-					81
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					81
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					81
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	3			N	-0-					81
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					81

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					53
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					53
01	868	N	279	-0-	-589	-0-	279	3			N	-0-					53
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					53
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	52	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1			-0-
02	14B2 EXT		495	-0-	495	495	495	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		834	-0-	834	1329	834	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

10	2976	N	208	-0-	-2768	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	8	-0-	-2842	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2719	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	2800	N	4536	-0-	1736	1736	4536	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3725	-0-	625	2361	3725	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		610	-0-	610	868	610	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		411	-0-	411	1279	411	3			N	-0-					-0-
*03	1668	X	389	-0-	-1279	-0-	389	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	385	-0-	385	385	385	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	499	-0-	499	884	499	3			N	-0-					-0-
02	1245	X	361	-0-	-884	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1522	-0-	-518	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1149	-0-	-279	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

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

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	903	2	8	9	N	7					40
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					45
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					50
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	851	2	18	9	N	16					66
*02	840	N	804	-0-	-36	-0-	795	2	9	9	N	8					74
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	814	2	8	9	N	7					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	Y	5					22
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1405	2	6	9	Y	5					27
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	Y	7					34
01	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1103	2	8	9	Y	7	39	1			2
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	1296	2	7	9	Y	6					8
03	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1071	2	2	9	Y	2					10

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	763	-0-	-1097	-0-	748	2	15	9	Y	14					50
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					50
12	1953	N	806	-0-	-1147	-0-	789	2	17	9	Y	15	62	1			3
01	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	2			Y	-0-					3
02	2643	N	2517	-0-	-126	-0-	2517	2			Y	-0-					3
*03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					3

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7					77
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2022	2	7	9	Y	6					83
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2166	2	12	9	Y	11					94
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1961	2	6	9	Y	5	91	1			8
02	1820	N	1469	-0-	-351	-0-	1462	2	7	9	Y	6					14
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1989	2	6	9	Y	5					19

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	327	-0-	-479	-0-	320	2	7	9	Y	6					56
11	810	N	198	-0-	-612	-0-	198	2			Y	-0-					56
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6	9	Y	5	34	1			27
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			Y	-0-					27
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-					27
03	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	2			Y	-0-					27

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
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2					36
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					36
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	Y	7					43
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	Y	13	28	1			28
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	831	2			Y	-0-					28
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	Y	5					33

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
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3					54
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					54
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	2	11	9	Y	10					64
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1777	2	14	9	Y	13	28	1			49
02	1484	N	1357	-0-	-127	-0-	1356	2	1	9	Y	1					50
03	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1195	2	6	9	Y	5					55

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					56
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1890	2			N	-0-					56
12	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			N	-0-					56
01	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			N	-0-					56
02	1764	N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			N	-0-					56
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					56

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					73
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1042	2	6	9	N	5					78
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	2	8	9	N	7					85
01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1160	2	9	9	N	8					93
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					96
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1142	2	9	9	N	8					104

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					51
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1961	2	12	9	N	11					62
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1					63
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					63
02	1848	N	1635	-0-	-213	-0-	1626	2	9	9	N	8					71
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1784	2	8	9	N	7					78

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	N	15					106
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2883	2	8	9	N	7					113
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2994	2	11	9	N	10	93	1			30
01	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2518	2	17	9	N	15					45
02	2408	N	2138	-0-	-270	-0-	2116	2	22	9	N	20					65
03	2666	N	2232	-0-	-434	-0-	2210	2	22	9	N	20					85

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4212	-0-	-655	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	2680	-0-	-1716	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	2249	-0-	-2618	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

10	15314	X	14320	-0-	-994	-0-	14320	3			N	-0-					-0-
11	14820	X	14220	-0-	-600	-0-	14220	3			N	-0-					-0-
12	15314	X	14191	-0-	-1123	-0-	14191	3			N	-0-					-0-
01	15314	X	13832	-0-	-1482	-0-	13832	3			N	-0-					-0-
02	13552	X	11057	-0-	-2495	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	14245	-0-	-449	-0-	14245	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

10	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6291	-0-	-684	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	4849	-0-	-1451	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6186	-0-	-107	-0-	6186	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

10	8308	X	7340	-0-	-968	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7215	-0-	-525	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7247	-0-	-317	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6766	-0-	-581	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	4917	-0-	-1831	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6867	-0-	-604	-0-	6867	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	11233	-0-	-3058	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	11752	-0-	-2078	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	11087	-0-	-3204	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
01	12989	X	10544	-0-	-2445	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
02	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	10359	-0-	-1793	-0-	10359	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8084	-0-	-1154	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	7375	-0-	-1863	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7590	-0-	-1090	-0-	7590	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

10	6200	X	4186	-0-	-2014	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	2168	-0-	-3202	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	2991	-0-	-3054	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	3005	-0-	-3040	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	377	-0-	-5083	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	3		N	-0-			-0-
11	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	3		N	-0-			-0-
12	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	25908	3		N	-0-			-0-
01	25544	X	24587	-0-	-957	-0-	24587	3		N	-0-			-0-
02	23072	X	19442	-0-	-3630	-0-	19442	3		N	-0-			-0-
03	25544	X	22544	-0-	-3000	-0-	22544	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

10	19933	X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	3		N	-0-			-0-
11	18960	X	16018	-0-	-2942	-0-	16018	3		N	-0-			-0-
12	19530	X	17956	-0-	-1574	-0-	17956	3		N	-0-			-0-
01	19003	X	17466	-0-	-1537	-0-	17466	3		N	-0-			-0-
02	16716	X	13885	-0-	-2831	-0-	13885	3		N	-0-			-0-
03	17949	X	16823	-0-	-1126	-0-	16823	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

10	22103	X	19236	-0-	-2867	-0-	19236	3		N	-0-			-0-
11	20460	X	19074	-0-	-1386	-0-	19074	3		N	-0-			-0-
12	21142	X	18874	-0-	-2268	-0-	18874	3		N	-0-			-0-
01	21142	X	18208	-0-	-2934	-0-	18208	3		N	-0-			-0-
02	18788	X	14331	-0-	-4457	-0-	14331	3		N	-0-			-0-
03	19716	X	18031	-0-	-1685	-0-	18031	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	3		N	-0-			-0-
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	3		N	-0-			-0-
12	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	3		N	-0-			-0-
01	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3		N	-0-			-0-
02	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3		N	-0-			-0-
*03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2232	X	2085	-0-	-147	-0-	2068	2	17	9	N	15					212
*01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15	183	1			44
02	2016	X	802	-0-	-1214	-0-	802	2			N	-0-					44
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					44

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
10	1860	X	1204	-0-	-656	-0-	1204	2			N	-0-					9
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					9
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					9
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					9
02	1148	N	964	-0-	-184	-0-	964	2			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

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

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

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

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

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

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	140	1	1704	3	N	3					66
							3	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	140	1	2080	3	N	4					70
							4	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	217	1	2228	3	N	6					76
							7	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	112	1	1902	3	N	4					80
							4	9									
*02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	189	1	2255	3	N	5					85
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	375	1	1491	3	N	3					24
							3	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	330	1	1075	3	N	2					26
							2	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	135	1	331	3	N	4					30
							4	9									
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	270	1	1514	3	N	-0-					30
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	270	1	1146	3	N	3					33
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	162	1			249
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	172	1			214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	167	1			125
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192					317
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					427
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					427

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					8
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					8
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

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

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					43
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					43
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					43
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					43
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					43
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					41
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					41
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					41
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					41
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					41
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					46
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					46
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					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
10	0	W	1639	-0-	1639	4891	1639	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1420	-0-	1420	6311	1420	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1077	-0-	1077	7388	1077	2			N	-0-					-0-
*01	8707	X	1319	-0-	-7388	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	934	-0-	-494	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1149	-0-	-432	-0-	1149	2			N	-0-					-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
10	0	W	1683	-0-	1683	5099	1683	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1350	-0-	1350	6449	1350	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1403	-0-	1403	7852	1403	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1331	-0-	-1769	6083	1331	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1169	-0-	-1631	4452	1169	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1317	-0-	-1783	2669	1317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
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
10	0	W	2242	-0-	2242	7169	2242	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1852	-0-	1852	9021	1852	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2018	-0-	2018	11039	2018	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1833	-0-	-1267	9772	1833	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1453	-0-	-1347	8425	1453	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1637	-0-	-1463	6962	1637	2			N	-0-					-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
10	0	W	1736	-0-	1736	5384	1736	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1644	-0-	1644	7028	1644	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1633	-0-	1633	8661	1633	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1603	-0-	-1497	7164	1603	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1410	-0-	-1390	5774	1410	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1623	-0-	-1477	4297	1623	2			N	-0-					-0-

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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-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
10	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1384	-0-	-408	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3			N	-0-					-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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	185	1	1463	2					N	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	171	1	1358	2					N	-0-					-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	171	1	1372	2					N	-0-					-0-
01	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	171	1	1372	2					N	-0-					-0-
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	141	1	1130	2					N	-0-					-0-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	186	1	1496	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
10	2449	N	1049	-0-	-1400	-0-	125	1	924	2	N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	296	1	2183	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	243	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	143	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2948	-0-	148	148	340	1	2608	2	N	-0-					-0-
*03	3042	N	2894	-0-	-148	-0-	334	1	2560	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	204	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	195	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	193	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	203	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	182	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					100
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					100
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					100
01	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					100
02	2281	N	2214	-0-	-67	-0-	2214	3			N	-0-					100
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2697	3	23	9	N	21					121

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	195	1	1549	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	186	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	181	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1382	-0-	-130	-0-	153	1	1229	2	N	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	187	1	1501	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1118	-0-	-1796	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	908	-0-	-2006	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	940	-0-	-858	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	706	-0-	-526	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	215	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	206	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	207	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	175	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	186	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	198	1	1594	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	3			N	-0-					143
11	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	3868	3			N	-0-	119	1			24
12	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3823	3			N	-0-					24
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					24
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					24
*03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					24

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	1841	-0-	-1073	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1629	-0-	-681	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1298	-0-	-214	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2204	3			N	-0-					35
11	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	2026	3			N	-0-					35
12	3038	X	1865	-0-	-1173	-0-	1865	3			N	-0-					35
01	3007	X	1696	-0-	-1311	-0-	1696	3			N	-0-					35
02	2100	X	1540	-0-	-560	-0-	1540	3			N	-0-					35
03	2201	X	1689	-0-	-512	-0-	1689	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1108	-0-	-68	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					55
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					55
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					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
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2461	-0-	-1662	-0-	294	1	2167	2	N	-0-					10
11	3990	X	3282	-0-	-708	-0-	391	1	2891	2	N	-0-					10
12	4123	X	2370	-0-	-1753	-0-	274	1	2096	2	N	-0-					10
01	4123	X	1554	-0-	-2569	-0-	180	1	1374	2	N	-0-					10
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	391	1	2997	2	N	-0-					10
03	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	382	1	2931	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					3
11	3870	X	2996	-0-	-874	-0-	2996	3			N	-0-					3
12	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	2679	3			N	-0-					3
01	3999	X	2120	-0-	-1879	-0-	2120	3			N	-0-					3
02	3556	X	1575	-0-	-1981	-0-	1575	3			N	-0-					3
03	3937	X	1663	-0-	-2274	-0-	1663	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1546	-0-	-1244	-0-	90	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	182	1	2964	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1690	-0-	-1100	-0-	98	1	1592	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1470	-0-	-1320	-0-	85	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1291	-0-	-1229	-0-	75	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	133	1	2155	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	5	1	328	2	N	-0-					-0-
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	4	1	298	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	4	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	3	1	235	2	N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-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
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					20
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					20
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					20
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	3			N	-0-					20
02	2184	N	2005	-0-	-179	-0-	2005	3			N	-0-					20
03	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2234	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					30
11	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	3236	3			N	-0-					30
12	3441	X	2679	-0-	-762	-0-	2679	3			N	-0-					30
01	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3			N	-0-					30
02	3108	X	2656	-0-	-452	-0-	2656	3			N	-0-					30
03	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3372	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	80	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	895	-0-	-283	-0-	71	1	824	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	82	1	949	2	N	-0-					-0-
02	924	N	651	-0-	-273	-0-	52	1	599	2	N	-0-					-0-
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	61	1	722	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1272	-0-	-128	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	848	-0-	-384	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	872	-0-	-802	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1106	-0-	-322	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	840	N	353	-0-	-487	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-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
10	4588	X	3525	-0-	-1063	-0-	3525	3			N	-0-					85
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4378	3	33	9	N	30					115
12	4588	X	3721	-0-	-867	-0-	3721	3			N	-0-					115
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4630	3	17	9	N	15					130
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	3799	3	24	9	N	22					152
03	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3705	3	28	9	N	25					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					75
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					75
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					75
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					75
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					75
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					30
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					30
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					30
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					30
02	504	N	87	-0-	-417	-0-	87	3			N	-0-					30
03	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1705	-0-	-199	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					105
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2820	3	19	9	N	17					122
12	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	3			N	-0-					122
01	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	2858	3	9	9	N	8					130
02	2632	X	2339	-0-	-293	-0-	2333	3	6	9	N	5					135
03	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2307	3			N	-0-					135

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

10	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1810	-0-	-267	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	1494	3			N	-0-					38
11	2940	X	234	-0-	-2706	-0-	234	3			N	-0-					38
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					38
01	2635	X	352	-0-	-2283	-0-	352	3			N	-0-					38
02	2156	X	1190	-0-	-966	-0-	1190	3			N	-0-					38
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1831	-0-	-509	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	456	-0-	-1962	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3428	-0-	328	328	3428	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1066	-0-	-642	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					68
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					68
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					68
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					68
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					68
*03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	357	1	2832	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	356	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	360	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	351	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2889	-0-	-79	-0-	320	1	2569	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	323	1	2591	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					152
11	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	3			N	-0-					152
12	2145	N	1941	-0-	-204	-0-	1941	3			N	-0-					152
01	2511	N	10	-0-	-2501	-0-	10	3			N	-0-					152
02	2268	X	1351	-0-	-917	-0-	1351	3			N	-0-					152
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4014	3	8	9	N	7	149	1			10

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					152
11	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3			N	-0-					152
12	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	3			N	-0-					152
01	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	1506	3			N	-0-					152
02	1512	N	1185	-0-	-327	-0-	1185	3			N	-0-					152
03	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	3			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2739	3			N	-0-					2
11	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	3			N	-0-					2
12	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	3			N	-0-					2
01	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2652	3			N	-0-					2
02	2464	X	2255	-0-	-209	-0-	2255	3			N	-0-					2
03	2728	X	2361	-0-	-367	-0-	2361	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	3			N	-0-					65
11	5160	X	4651	-0-	-509	-0-	4609	3	42	9	N	38					103
12	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	4782	3			N	-0-					103
01	5301	X	4462	-0-	-839	-0-	4450	3	12	9	N	11					114
02	4788	X	4107	-0-	-681	-0-	4087	3	20	9	N	18					132
03	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4853	3	31	9	N	28					160

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
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					8
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	3			N	-0-					8
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					8
01	992	N	56	-0-	-936	-0-	56	3			N	-0-					8
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					8
03	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2716	3	24	9	N	22					160
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					160
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					160
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					160
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3784	3	6	9	N	5					165
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3838	3	11	9	N	10					175

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					160
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					160
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					160
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					160
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					160
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					35
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					35
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					35
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					35
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					35
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					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
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 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
10	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	409	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3677	-0-	-643	-0-	387	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	555	1	4636	2	N	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	510	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	453	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	384	1	3213	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					17
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1641	3	11	9	N	10					27
12	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			N	-0-					27
01	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3			N	-0-					27
02	1540	N	1065	-0-	-475	-0-	1065	3			N	-0-					27
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	N	5					32

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
10	9207	X	7362	-0-	-1845	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8015	-0-	-895	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8085	-0-	-1122	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	2067	-0-	-7140	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7909	-0-	-407	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5769	-0-	-865	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4965	-0-	-1669	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5210	-0-	-782	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	2664	-0-	-3350	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4997	-0-	-1234	-0-	4997	3			N	-0-					102
11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-					102
12	6231	X	3823	-0-	-2408	-0-	3823	3			N	-0-					102
01	6231	X	3579	-0-	-2652	-0-	3579	3			N	-0-					102
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					102
03	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	5912	3			N	-0-					102

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	16851	-0-	-757	-0-	16851	3			N	-0-					82
11	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	3			N	-0-	60	1			22
12	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	3			N	-0-					22
01	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	17431	3			N	-0-					22
02	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	3			N	-0-					22
*03	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3			N	-0-					8
11	3330	X	2096	-0-	-1234	-0-	2096	3			N	-0-					8
12	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	3294	3			N	-0-					8
01	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					8
02	3640	X	3429	-0-	-211	-0-	3429	3			N	-0-					8
03	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2561	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18321	X	13909	-0-	-4412	-0-	13843	3	66	9	N	60	190	1			200
11	17430	X	13071	-0-	-4359	-0-	13005	3	66	9	N	60	42	1			218
12	14477	X	12098	-0-	-2379	-0-	12098	3			N	-0-					218
01	14477	X	11397	-0-	-3080	-0-	11353	3	44	9	N	40	196	1			62
02	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13672	3	161	9	N	146					208
*03	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15319	3	145	9	N	132	187	1			153

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	6355	-0-	-3844	-0-	6355	3			N	-0-					114
11	9870	X	8651	-0-	-1219	-0-	8447	3	204	9	N	185	145	1			154
12	9703	X	7936	-0-	-1767	-0-	7936	3			N	-0-					154
01	9703	X	6136	-0-	-3567	-0-	6129	3	7	9	N	6					160
02	8064	X	7585	-0-	-479	-0-	7585	3			N	-0-					160
*03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9944	3	11	9	N	10					170

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
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8699	3	11	9	N	10					20
11	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	6722	3	17	9	N	15					35
12	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7025	3	11	9	N	10					45
01	8711	X	6901	-0-	-1810	-0-	6847	3	54	9	N	49					94
02	7868	X	4448	-0-	-3420	-0-	4414	3	34	9	N	31					125
03	8711	X	5445	-0-	-3266	-0-	5428	3	17	9	N	15					140

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	12087	-0-	-1584	-0-	12087	3			N	-0-					34
11	12510	X	12275	-0-	-235	-0-	12275	3			N	-0-					34
12	12369	X	11965	-0-	-404	-0-	11965	3			N	-0-					34
01	12369	X	12269	-0-	-100	-0-	12269	3			N	-0-					34
02	11452	X	10854	-0-	-598	-0-	10854	3			N	-0-					34
03	12679	X	11725	-0-	-954	-0-	11725	3			N	-0-					34

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	7233	-0-	-6035	-0-	7233	3			N	-0-					186
11	12840	X	8060	-0-	-4780	-0-	8060	3			N	-0-					186
12	13051	X	9549	-0-	-3502	-0-	9549	3			N	-0-					186
01	10075	X	7681	-0-	-2394	-0-	7681	3			N	-0-					186
02	7532	X	4441	-0-	-3091	-0-	4441	3			N	-0-					186
03	9548	X	5132	-0-	-4416	-0-	5132	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19530	X	17434	-0-	-2096	-0-	17272	3	162	9	N	147					303
11	17970	X	17159	-0-	-811	-0-	17091	3	68	9	N	62					365
12	18042	X	16341	-0-	-1701	-0-	16282	3	59	9	N	54	174	1			245
01	17763	X	15746	-0-	-2017	-0-	15579	3	167	9	N	152	177	1			220
02	16044	X	14206	-0-	-1838	-0-	14121	3	85	9	N	77					297
03	17732	X	15801	-0-	-1931	-0-	15677	3	124	9	N	113	195	1			215

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	1284	-0-	-6218	-0-	1284	3			N	-0-					125
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					125
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					125
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					125
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	7561	3			N	-0-					15
11	8700	X	6681	-0-	-2019	-0-	6664	3	17	9	N	15					30
12	8990	X	8567	-0-	-423	-0-	8550	3	17	9	N	15					45
01	8990	X	7571	-0-	-1419	-0-	7524	3	47	9	N	43					88
02	7140	X	6716	-0-	-424	-0-	6692	3	24	9	N	22					110
03	8556	X	6840	-0-	-1716	-0-	6808	3	32	9	N	29					139

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6254	3	28	9	N	25					50
11	6750	X	5824	-0-	-926	-0-	5669	3	155	9	N	141	176	1			15
12	6262	X	5152	-0-	-1110	-0-	5113	3	39	9	N	35					50
01	6293	X	6200	-0-	-93	-0-	6134	3	66	9	N	60					110
02	5684	X	5130	-0-	-554	-0-	5020	3	110	9	N	100					210
*03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6946	3	55	9	N	50	180	1			80

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
10	15841	X	14191	-0-	-1650	-0-	14161	3	30	9	N	27					287
11	14940	X	13546	-0-	-1394	-0-	13521	3	25	9	N	23	187	1			123
12	15221	X	13542	-0-	-1679	-0-	13542	3			N	-0-					123
01	14787	X	13218	-0-	-1569	-0-	13173	3	45	9	N	41					164
02	13076	X	11758	-0-	-1318	-0-	11727	3	31	9	N	28					192
03	14198	X	12188	-0-	-2010	-0-	12153	3	35	9	N	32	189	1			35

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
10	13516	X	8656	-0-	-4860	-0-	8428	3	228	9	N	207	194	1			395
11	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11105	3	290	9	N	264	379	1			280
12	11718	X	7955	-0-	-3763	-0-	7883	3	72	9	N	65					345
01	11718	X	7108	-0-	-4610	-0-	7046	3	62	9	N	56					401
02	10640	X	6434	-0-	-4206	-0-	6221	3	213	9	N	194	386	1			209
03	11780	X	7919	-0-	-3861	-0-	7721	3	198	9	N	180	193	1			196

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
10	19468	X	15724	-0-	-3744	-0-	15626	3	98	9	N	89	191	1			233
11	18840	X	2980	-0-	-15860	-0-	2934	3	46	9	N	42	193	1			82
12	19468	X	3628	-0-	-15840	-0-	3619	3	9	9	N	8					90
01	19468	X	1254	-0-	-18214	-0-	1254	3			N	-0-					90
02	16408	X	857	-0-	-15551	-0-	802	3	55	9	N	50					140
03	15717	X	8734	-0-	-6983	-0-	8563	3	171	9	N	155					295

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
10	3441	X	1629	-0-	-1812	-0-	288	1	1302	3	N	35					92
							39	9									
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	259	1	1173	3	N	50					142
							55	9									
12	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	256	1	1159	3	N	48					190
							53	9									
01	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	243	1	1099	3	N	25					215
							28	9									
02	1400	N	1188	-0-	-212	-0-	215	1	973	3	N	-0-					215
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	231	1	1047	3	N	61	192	1			84
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	4284	1	13253	3	N	409	182	1			227
							450	9									
*02	DELQ PR		29217	-0-	29217	29217	6962	1	21542	3	N	648	375	1			500
							713	9									
*03	60022	X	30805	-0-	-29217	-0-	7387	1	22851	3	N	515	760	1			255
							567	9									

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

01	8408	X	NO RPT	-0-	-8408	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29428	X	NO RPT	-0-	-29428	-0-					N	NO RPT					-0-
03	32581	X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	558	1	22974	2	N	117	173	1			59
							129	9									
11	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	540	1	21011	2	N	112	166	1			5
							123	9									
12	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	522	1	21114	2	N	110					115
							121	9									
01	22170	X	22170	-0-	-0-	-0-	378	1	21693	2	N	90	172	1			33
							99	9									
02	17220	X	5589	-0-	-11631	-0-	5554	2	35	9	N	32					65
03	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					65

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550

GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					127
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					127
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					127
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4947	2	1	9	N	1	74	1			54
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					54
*03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1					55

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	738	-0-	-8128	-0-	738	2			N	-0-					168
11	8250	X	86	-0-	-8164	-0-	86	2			N	-0-					168
12	7750	X	1342	-0-	-6408	-0-	1342	2			N	-0-					168
01	4433	X	1342	-0-	-3091	-0-	1342	2			N	-0-	43	1			125
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					125
03	1333	X	329	-0-	-1004	-0-	329	2			N	-0-					125

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 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
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					146
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					146
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					146
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-	140	1			6
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					6
*03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 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
10	5890	X	29	-0-	-5861	-0-	29	2			N	-0-					208
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					208
12	5704	X	22	-0-	-5682	-0-	22	2			N	-0-					208
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					208
02	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10754	2	12	9	N	11					219
*03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					219

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6045	X	5568	-0-	-477	-0-	5568	2			N	-0-					165
01	5487	X	5334	-0-	-153	-0-	5331	2	3	9	N	3					168
02	4956	X	4320	-0-	-636	-0-	4270	2	50	9	N	45	171	1			42
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5560	2	20	9	N	18					60

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13144	X	12643	-0-	-501	-0-	12643	2			N	-0-					50
01	13144	X	12705	-0-	-439	-0-	12694	2	11	9	N	10					60
02	11872	X	10711	-0-	-1161	-0-	10670	2	41	9	N	37					97
03	13144	X	12165	-0-	-979	-0-	12126	2	39	9	N	35					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					72
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2137	2	9	9	N	8					80
02	1708	N	1560	-0-	-148	-0-	1547	2	13	9	N	12					92
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					92

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			N	-0-					107
11	4972	X	4143	-0-	-829	-0-	4143	2			N	-0-					107
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					107
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3669	2	28	9	N	25					132
02	1960	X	1123	-0-	-837	-0-	1121	2	2	9	N	2					134
*03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1					135

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11532	X	11153	-0-	-379	-0-	11111	2	42	9	N	38					52
01	11532	X	11117	-0-	-415	-0-	11111	2	6	9	N	5					57
02	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9240	2	85	9	N	77					134
03	11160	X	10183	-0-	-977	-0-	10182	2	1	9	N	1					135

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8441	2	95	9	N	86	162	1			99
01	7285	X	7075	-0-	-210	-0-	7011	2	64	9	N	58					157
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6678	2	84	9	N	76					233
03	8525	X	6194	-0-	-2331	-0-	6150	2	44	9	N	40	178	1			95

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					175
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	85	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	73	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	80	-0-	-1470	-0-	80	1			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 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
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-
12	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	158	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	156	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2202	-0-	-150	-0-	144	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	153	-0-	-2327	-0-	153	1			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 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
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-
12	2989	X	2445	-0-	-544	-0-	481	1	1964	2	N	-0-					-0-
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	467	1	1810	2	N	-0-					-0-
*02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	430	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	477	-0-	-1042	-0-	477	1			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 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
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-
12	4960	X	3644	-0-	-1316	-0-	232	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	254	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3818	-0-	-326	-0-	250	1	3568	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	282	-0-	-3934	-0-	282	1			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	449	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	463	1	1794	2	N	-0-					-0-
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	410	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	453	-0-	-1407	-0-	453	1			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	115	1	1695	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	117	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1553	-0-	-239	-0-	102	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	118	-0-	-1680	-0-	118	1			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	192	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	203	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2588	-0-	-688	-0-	170	1	2418	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	193	-0-	-3434	-0-	193	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2875	-0-	-177	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	134	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	116	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1542	-0-	-54	-0-	101	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	104	-0-	-1911	-0-	104	1			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	5139	2	61	9	N	55					258
*01	5363	X	5208	-0-	-155	-0-	5134	2	74	9	N	67	185	1			140
*02	4816	X	4423	-0-	-393	-0-	4371	2	52	9	N	47					187
03	5301	X	4545	-0-	-756	-0-	4487	2	58	9	N	53					240

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7192	X	6953	-0-	-239	-0-	6908	2	45	9	N	41					195
01	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	6867	2	46	9	N	42					237
*02	6496	X	6148	-0-	-348	-0-	6120	2	28	9	N	25	181	1			81
03	7161	X	6875	-0-	-286	-0-	6842	2	33	9	N	30					111

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5301	X	4692	-0-	-609	-0-	4659	2	33	9	N	30					107
01	5301	X	5278	-0-	-23	-0-	5220	2	58	9	N	53					160
02	4760	X	4289	-0-	-471	-0-	4256	2	33	9	N	30					190
03	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	5095	2	43	9	N	39					229

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
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
12	12431	X	12130	-0-	-301	-0-	12058	2	72	9	N	65	176	1			170
01	12276	X	12085	-0-	-191	-0-	11984	2	101	9	N	92					262
02	11060	X	10748	-0-	-312	-0-	10660	2	88	9	N	80					342
03	12245	X	12071	-0-	-174	-0-	11957	2	114	9	N	104	181	1			265

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	10726	X	10595	-0-	-131	-0-	10528	2	67	9	N	61					226
01	10726	X	10092	-0-	-634	-0-	10019	2	73	9	N	66	188	1			104
02	9688	X	9136	-0-	-552	-0-	9074	2	62	9	N	56					160
03	10602	X	10296	-0-	-306	-0-	10238	2	58	9	N	53					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7418	2	34	9	N	31	184	1			81
01	7936	X	7652	-0-	-284	-0-	7588	2	64	9	N	58					139
02	7112	X	6864	-0-	-248	-0-	6813	2	51	9	N	46					185
03	7688	X	6962	-0-	-726	-0-	6926	2	36	9	N	33					218

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6176	2	15	9	N	14					172
01	6851	X	6712	-0-	-139	-0-	6697	2	15	9	N	14					186
02	6132	X	5996	-0-	-136	-0-	5972	2	24	9	N	22					208
*03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6765	2	26	9	N	24	182	1			50

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6014	X	5624	-0-	-390	-0-	5584	2	40	9	N	36					263
01	6014	X	5437	-0-	-577	-0-	5402	2	35	9	N	32	181	1			114
02	5432	X	5109	-0-	-323	-0-	5069	2	40	9	N	36					150
03	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	5607	2	36	9	N	33					183

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8110	2	209	9	N	190					400
01	8308	X	8217	-0-	-91	-0-	8007	2	210	9	N	191	367	1			224
02	7532	X	6786	-0-	-746	-0-	6619	2	167	9	N	152	181	1			195
03	8339	X	8059	-0-	-280	-0-	7915	2	144	9	N	131					326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

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

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

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									
12	14880	X	12827	-0-	-2053	-0-	2	1	12745	2	N	73					211
							80	9									
01	14663	X	13659	-0-	-1004	-0-	13565	2	94	9	N	85	187	1			109
02	13244	X	11689	-0-	-1555	-0-	11615	2	74	9	N	67					176
03	13702	X	13572	-0-	-130	-0-	1035	1	12454	2	N	75					251
							83	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

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									
12	8773	X	8017	-0-	-756	-0-	459	1	7549	2	N	8					161
							9	9									
01	8711	X	7075	-0-	-1636	-0-	582	1	6493	2	N	-0-					161
02	7644	X	7150	-0-	-494	-0-	346	1	6804	2	N	-0-					161
*03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	594	1	8072	2	N	80					241
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					202
01	4464	X	104	-0-	-4360	-0-	8	1	86	2	N	9					211
							10	9									
02	4032	X	742	-0-	-3290	-0-	36	1	706	2	N	-0-					211
*03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	482	1	6556	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1927	2	N	4					54
							4	9									
01	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					54
02	2184	X	1588	-0-	-596	-0-	1588	2			N	-0-					54
*03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3843	2	3	9	N	3					57

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
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									
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	1	1	10065	2	N	42					111
							46	9									
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9228	2	47	9	N	43					154
02	8316	X	8191	-0-	-125	-0-	8180	2	11	9	N	10					164
03	9610	X	9468	-0-	-142	-0-	723	1	8701	2	N	40					204
							44	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 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
10	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	2663	2			N	-0-					1031
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2772	2			N	-0-					1031
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					1031
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					1031
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					1031
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					46
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					46
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					46
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					46
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					46
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 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
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 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
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					74
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					74
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					74
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					74
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	895	2	99	9	N	90	145	1			19
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					19

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
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					318
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318
12	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					318
01	1891	N	1258	-0-	-633	-0-	1258	2			N	-0-					318
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					318
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					501
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					501
12	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					501
01	1891	N	1258	-0-	-633	-0-	1258	2			N	-0-					501
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					501
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					531
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					531
12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					531
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					531
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					531
*03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2914	X	211	-0-	-2703	-0-	127	1	84	2	N	-0-					19
11	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	383	1	1559	2	N	-0-					19
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	125	1	1177	2	N	-0-					19
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					19
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	220	1	956	2	N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

10	14B	DENY	211	-0-	211	5074	127	1	84	2	N	-0-					8
11	14B	DENY	1942	-0-	1942	7016	382	1	1560	2	N	-0-					8
12	14B2	EXT	1302	-0-	1302	8318	124	1	1178	2	N	-0-					8
01	8400	X	82	-0-	-8318	-0-	82	1			N	-0-					8
*02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	220	1	955	2	N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11956	X	3837	-0-	-8119	-0-	3837	2			N	-0-					46
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					46
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					46
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					46
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					46
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
*02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

10	145	N	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

10	355	N	127	-0-	-228	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	805	-0-	805	805	805	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	484	-0-	484	1289	484	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	351	-0-	351	1640	351	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	677	-0-	677	2317	677	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	249	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		609	-0-	609	1331	609	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53	-0-	53	1384	53	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1385	1	3			Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					271
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1946	2	15	9	N	14	167	1			118
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1764	2	25	9	N	23					141
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2063	2	21	9	N	19					160

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

*02	DELQ	PR	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					-0-
*03	544	X	228	-0-	-316	-0-	228	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

*02	DELQ	PR	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
03	248	X	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					34
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					45
*03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	N	22					67

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					80
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					80
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					80
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					80
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	777	2	105	9	N	95	173	1			20
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	741	2	50	9	N	45					65
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	782	2	35	9	N	32					97
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	773	2	36	9	N	33					130
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	700	2	68	9	N	62	172	1			20
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	781	2	75	9	N	68					88

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	44	2	112	9	N	102	57	8			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	109	1			20
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	285	2	55	9	N	50	50	1			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					2

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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					5
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					5
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					8
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1441	2	7	9	N	6					14
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					65
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			1

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					76
02	14B2 EXT		322	-0-	322	431	322	2			N	-0-					76
03	14B2 EXT		274	-0-	274	705	274	2			N	-0-	75	1			1

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			1
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					1
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					1
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	137	2	50	9	N	45	46	1			-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					35
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					5
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					5
12	1240	N	841	-0-	-399	-0-	841	2			N	-0-					5
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3					8
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	576	2	6	9	N	5					13
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					16

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					83
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					83
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					83
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					83
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			N	-0-					83
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					5
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4					9
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	750	2	7	9	N	6					15
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					22
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	645	2	3	9	N	3					25
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	973	-0-	-343	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1187	-0-	-823	-0-	1184	2	3	9	N	3					3
12	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					3
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					3
02	1120	N	985	-0-	-135	-0-	985	2			N	-0-					3
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					3

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	29	-0-	-3071	36902	25	2	4	9	N	4					54
11	3000	N	17	-0-	-2983	33919	14	2	3	9	N	3					57
12	3100	N	14	-0-	-3086	30833	11	2	3	9	N	3					60
01	3100	N	39	-0-	-3061	27772	14	2	25	9	N	23	63	1			20
02	2800	N	11	-0-	-2789	24983	11	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24983					N	NO RPT					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	173	2	4	9	N	4					4
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	N	9					13
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
10	3100	N	799	-0-	-2301	51748	786	2	13	9	N	12					93
11	3000	N	795	-0-	-2205	49543	772	2	23	9	N	21					114
12	3100	N	719	-0-	-2381	47162	719	2			N	-0-					114
01	3100	N	591	-0-	-2509	44653	578	2	13	9	N	12	106	1			20
02	2800	N	444	-0-	-2356	42297	444	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42297					N	NO RPT					20

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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11					119
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	726	2	85	9	N	77	176	1			20
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	734	2	26	9	N	24					44
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	735	2	29	9	N	26					70
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	669	2	22	9	N	20					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4494					N	91	171	1			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					21
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	447	-0-	-2653	50603	447	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	430	-0-	-2570	48033	430	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	444	-0-	-2656	45377	444	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	444	-0-	-2656	42721	444	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	381	-0-	-2419	40302	381	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	415	-0-	-2685	37617	415	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	297	-0-	-2803	53589	293	2	4	9	N	4					4
11	3000	N	280	-0-	-2720	50869	278	2	2	9	N	2					6
12	3100	N	296	-0-	-2804	48065	289	2	7	9	N	6					12
01	3100	N	244	-0-	-2856	45209	236	2	8	9	N	7					19
02	2800	N	240	-0-	-2560	42649	240	2			N	-0-					19
*03	3100	N	252	-0-	-2848	39801	252	2			N	-0-					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	123680					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	120680					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	117580					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	114480					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	111680					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	111680					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					74
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					76
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					76
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					76
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					76

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	904	-0-	-2196	112090	904	2			N	-0-					12
11	3000	N	816	-0-	-2184	109906	816	2			N	-0-					12
12	3100	N	812	-0-	-2288	107618	812	2			N	-0-					12
01	3100	N	743	-0-	-2357	105261	742	2	1	9	N	1					13
02	2800	N	692	-0-	-2108	103153	692	2			N	-0-					13
*03	3100	N	791	-0-	-2309	100844	791	2			N	-0-					13

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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	60563					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	57563					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	54463					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	51363					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	48563					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	45463					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	212	-0-	-2888	52774	212	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	204	-0-	-2796	49978	204	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	224	-0-	-2876	47102	224	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	227	-0-	-2873	44229	227	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	118	-0-	-2682	41547	118	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41547					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1171	-0-	-1929	134139	1171	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1000	-0-	-2000	132139	1000	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1018	-0-	-2082	130057	1018	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	912	-0-	-2188	127869	912	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	779	-0-	-2021	125848	779	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	887	-0-	-2213	123635	887	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	25992					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	22992					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	19892					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	16792					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	13992					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10892					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	182	-0-	-2918	84208	182	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	193	-0-	-2807	81401	193	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	154	-0-	-2946	78455	154	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	210	-0-	-2890	75565	210	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	311	-0-	-2489	73076	311	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	73076					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-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
10	3100	N	968	-0-	-2132	131143	968	2			N	-0-					19
11	3000	N	919	-0-	-2081	129062	919	2			N	-0-					19
12	3100	N	921	-0-	-2179	126883	921	2			N	-0-					19
01	3100	N	861	-0-	-2239	124644	861	2			N	-0-					19
02	2800	N	437	-0-	-2363	122281	437	2			N	-0-					19
*03	3100	N	409	-0-	-2691	119590	409	2			N	-0-					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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	25822					N	-0-					4
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	22822					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	58111					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	55111					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	52011					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	48911					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	46111					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	43011					N	-0-					-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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	150881					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	147881					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	144781					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	141681					N	-0-					-0-
02	2800	N	8	-0-	-2792	138889	8	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2	-0-	-3098	135791	2	2			N	-0-					-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
10	3100	N	920	-0-	-2180	110539	914	2	6	9	N	5					78
11	3000	N	274	-0-	-2726	107813	274	2			N	-0-					78
12	3100	N	1129	-0-	-1971	105842	1129	2			N	-0-					78
01	3100	N	798	-0-	-2302	103540	798	2			N	-0-					78
02	2800	N	609	-0-	-2191	101349	609	2			N	-0-					78
*03	3100	N	895	-0-	-2205	99144	895	2			N	-0-					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
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1017	2	10	9	N	9					9
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	748	2	11	9	N	10					19
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					19

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	99530					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	99530					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	99530					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	99530					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33668 04/01/2017

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 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
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 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
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

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2017 - P/A 10/18/17

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					13
01	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	2523	2			N	-0-					13
02	2576	X	2575	-0-	-1	-0-	2575	2			N	-0-					13
03	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-					13

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-	10	1			48
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1766	2	11	9	N	10					58
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	1568	2			N	-0-					58
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	N	21					54
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1241	2	36	9	N	33					87
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1224	2	32	9	N	29					116
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	100	1			16

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			N	-0-					43
11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3378	2			N	-0-					43
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3475	2			N	-0-					43
01	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	2			N	-0-					43
02	3164	X	3095	-0-	-69	-0-	3095	2			N	-0-					43
03	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-					43

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					16
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					16
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					16
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					16
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1043	2			N	-0-	2	1			14
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1516	-0-	-254	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2861	-0-	-349	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	2	14	9	N	13					131
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	714	2	13	9	N	12	125	1			18
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	646	2	3	9	N	3					21
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-	5	1			16

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			N	-0-					120
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					120
02	2352	N	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-					120
03	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2434	2	2	9	N	2					122

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

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
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	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
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3395	-0-	-329	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	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
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1807	2	36	9	N	33	113	1			42
01	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1757	2	35	9	N	32					74
02	1652	N	1582	-0-	-70	-0-	1572	2	10	9	N	9					83
03	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1752	2	34	9	N	31	87	1			27

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
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	980	N	819	-0-	-161	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	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
10	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					37
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					37
12	2914	N	2734	-0-	-180	-0-	2734	2			N	-0-					37
01	2852	N	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					37
02	2548	N	2431	-0-	-117	-0-	2431	2			N	-0-					37
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					37

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
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					32
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					32
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					32
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					32
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-					32
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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
10	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	284	-0-	-1018	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	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
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	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
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1610	-0-	-14	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	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
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1331	-0-	-97	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					50
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					50
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					50
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1102	2			N	-0-	5	1			45
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-	35	1			10

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
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2125	-0-	-87	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1066	2	3	9	N	3					9
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1056	2	6	9	N	5					14
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	940	2	2	9	N	2					16
03	1054	N	330	-0-	-724	-0-	330	2			N	-0-	16	1			-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					34
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-	19	1			15
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					15
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					21

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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					29
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					29
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					29
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					29
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					66
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					66
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					66
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					66
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			N	-0-	20	1			46
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					46

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1564	2	33	9	N	30					54
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1538	2	28	9	N	25					79
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1400	2	31	9	N	28					107
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1547	2	30	9	N	27	97	1			37

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	N	14					65
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	N	15					80
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1097	2	14	9	N	13					93
03	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1065	2	13	9	N	12	79	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					44
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					44
12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					44
01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1356	2			N	-0-					44
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	1287	2			N	-0-					44
03	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			N	-0-	9	1			35

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9					59
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	N	20					79
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15					94
03	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	1018	2	18	9	N	16					110

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	N	15	68	1			42
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	N	17					59
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19					78
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	N	12					90

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
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
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					51
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1203	2	2	9	N	2					53
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	18	1			35
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1178	2	20	9	N	18					53

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
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	847	2	18	9	N	16					16

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
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
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					12
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					12
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					12
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	615	2	21	9	N	19					31

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
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					18
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					18
12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					18
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					18
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	897	2			N	-0-					18
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	958	2	2	9	N	2					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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
12	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					103
01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1822	2	8	9	N	7					110
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1680	2	2	9	N	2					112
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1798	2	80	9	N	73	175	1			10

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
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
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2210	2	33	9	N	30					87
01	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	2033	2	40	9	N	36	62	1			61
02	1988	X	1829	-0-	-159	-0-	1795	2	34	9	N	31					92
03	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	2017	2	40	9	N	36					128

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2			N	-0-					-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
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-	18	7			21
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	Y	-0-					21
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	499	1	751	2	Y	27					30
							30	9									
*02	644	N	601	-0-	-43	-0-	600	2	1	9	Y	1					31
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	532	2	2	9	Y	2					33

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
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
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	170	1	1958	2	Y	-0-					16
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	786	1	1185	2	Y	31					47
							34	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2					49
03	1705	N	847	-0-	-858	-0-	844	2	3	9	Y	3					52

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

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
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	47	7			129
								61	9									
*12	11345	X	11345	-0-		-0-	-0-	902	1	10381	2	Y	56	124	1			61
								62	9									
*01	13309	X	13309	-0-		-0-	-0-	110	1	13076	2	Y	112					126
								123	9									
02	11926	X	11926	-0-		-0-	-0-	11858	2	68	9	Y	62	116	1			72
*03	16957	X	16957	-0-		-0-	-0-	16901	2	56	9	Y	51	115	1			8

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. 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
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									
*12	5305	X	5305	-0-		-0-	-0-	423	1	4860	2	Y	20	28	1			22
								22	9									
*01	6014	X	4723	-0-		-1291	-0-	4698	2	25	9	Y	23					45
02	5544	X	3194	-0-		-2350	-0-	3170	2	24	9	Y	22	42	1			25
03	6138	X	3329	-0-		-2809	-0-	3309	2	20	9	Y	18	41	1			2

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. 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
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
*12	165	N	165	-0-		-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					24
*01	186	N	46	-0-		-140	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					24
*02	84	N	5	-0-		-79	-0-	5	2			Y	-0-					24
03	155	N	24	-0-		-131	-0-	24	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. 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
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
*12	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	111	1	999	2	Y	-0-					25
*01	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					25
02	1204	N	1130	-0-		-74	-0-	1130	2			Y	-0-					25
*03	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	1196	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. 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
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
*12	218	N	218	-0-		-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					42
*01	155	N	3	-0-		-152	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					42
02	224	N	1	-0-		-223	-0-	1	2			Y	-0-					42
03	217	N	7	-0-		-210	-0-	7	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	27	7			16
								28	9									
*12	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	125	1	1440	2	Y	24	36	1			4
								26	9									
*01	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	10	1	985	2	Y	32					9
								35	9									
02	1428	N	158	-0-		-1270	-0-	152	2	6	9	Y	5	8	1			6
03	1581	N	1516	-0-		-65	-0-	1512	2	4	9	Y	4	9	1			1

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	7			28
								11	9									
*12	1985	X	1985	-0-		-0-	-0-	198	1	1781	2	Y	5					33
								6	9									
*01	2759	X	2669	-0-		-90	-0-	619	1	2020	2	Y	27					45
								30	9									
02	2464	X	1504	-0-		-960	-0-	972	1	524	2	Y	7					52
								8	9									
*03	28268	X	28268	-0-		-0-	-0-	26040	1	2220	2	Y	7					59
								8	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. 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
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									
*12	2387	N	1652	-0-		-735	-0-	165	1	1487	2	N	-0-					98
*01	3100	N	3103	-0-		3	3	837	1	2212	2	N	49					147
								54	9									
02	2800	N	3557	-0-		757	760	1568	1	1981	2	N	7					154
								8	9									
*03	3100	N	3299	-0-		199	959	841	1	2402	2	N	51					205
								56	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. 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
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									
*12	2874	X	2874	-0-		-0-	-0-	287	1	2580	2	Y	6					81
								7	9									
*01	3441	X	2823	-0-		-618	-0-	466	1	2309	2	Y	44					125
								48	9									
02	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	4693	2	18	9	Y	16					141
*03	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	4696	2	20	9	Y	18					159

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	88	7			14
*12	9083	X	8	-0-		-9075	-0-	8	1			N	-0-					14
*01	8308	X	2444	-0-		-5864	-0-	2179	2	265	9	N	241					167
02	6804	X	4645	-0-		-2159	-0-	4645	2			N	-0-					167
03	6572	X	5108	-0-		-1464	-0-	5108	2			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
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									
*12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	726	1	8347	2	N	9	2	8			104
							10	9									
*01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	837	1	6761	2	N	23					127
							25	9									
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1568	1	6092	2	N	104	104	1			127
							114	9									
03	6634	X	3994	-0-	-2640	-0-	759	1	3220	2	N	14					141
							15	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1650	1	43	2	N	-0-	3	7			47
*12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	1705	1	8937	2	N	30					77
							33	9									
*01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	2	1	7489	2	N	29					103
							32	9									
*02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	288	1	6288	2	N	20					123
							22	9									
03	9548	X	7567	-0-	-1981	-0-	651	1	6901	2	N	14					137
							15	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	233	1	2677	2	Y	12	29	1			27
							13	9									
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2146	2	Y	12					39
							13	9									
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	299	1	3434	2	Y	6	34	1			11
							7	9									
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	441	1	2809	2	Y	15					14
							17	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4602	2	28	9	Y	25					39
*03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5323	2	17	9	Y	15					54

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33	7			62
							61	9									
*12	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	758	1	8724	2	Y	62	124	1			-0-
							68	9									
*01	11873	X	7210	-0-	-4663	-0-	153	1	6982	2	Y	68					35
							75	9									
02	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10210	2	68	9	Y	62					97
*03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10977	2	41	9	Y	37					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 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
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
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	374	1	4302	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
*01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	540	1	6858	2	Y	80					131
							88	9									
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	756	1	5343	2	Y	100	70	1			161
							110	9									
*03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	558	1	5412	2	Y	8					169
							9	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5077	-0-	-2063	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	4256	-0-	-3122	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5256	-0-	-2122	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4172	-0-	-588	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

10	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11815	-0-	-725	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11451	-0-	-825	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11648	-0-	-628	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10534	-0-	-554	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9014	-0-	-3262	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

10	13516	X	12762	-0-	-754	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11896	-0-	-404	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12152	-0-	-558	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10605	-0-	-2167	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10337	-0-	-1199	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11298	-0-	-1474	-0-	11298	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 #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19344	X	17663	-0-	-1681	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16298	-0-	-2092	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	16980	-0-	-1806	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	16698	-0-	-1313	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
*03	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	12347	-0-	-580	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11148	-0-	-1422	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12576	-0-	-413	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11968	-0-	-959	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10483	-0-	-661	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9982	-0-	-2604	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1452	1	61	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	970	1	250	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	753	-0-	-423	-0-	565	1	188	2	N	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1262	1	713	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 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
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-
12	10509	X	8206	-0-	-2303	-0-	555	1	7651	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	1959	-0-	-8550	-0-	983	1	976	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	798	-0-	-8694	-0-	687	1	111	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	443	-0-	-7772	-0-	244	1	199	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18197	X	15619	-0-	-2578	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15009	-0-	-2091	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	14525	-0-	-1936	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	14441	-0-	-2020	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12421	-0-	-2251	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13498	-0-	-2126	-0-	13498	2			N	-0-					-0-

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
10	18197	X	14878	-0-	-3319	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	14684	-0-	-2506	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	14115	-0-	-3245	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14624	-0-	-721	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	13029	-0-	-663	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14167	-0-	-992	-0-	14167	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23374	X	20011	-0-	-3363	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	18954	-0-	-3186	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	19593	-0-	-2634	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	18905	-0-	-2144	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	17443	-0-	-1149	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	15007	-0-	-5019	-0-	15007	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 #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 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
10	15159	X	14253	-0-	-906	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	13562	-0-	-238	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13866	-0-	-301	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13520	-0-	-740	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12119	-0-	-761	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13473	-0-	-787	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 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
10	18259	X	13750	-0-	-4509	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12992	-0-	-1588	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11633	-0-	-1170	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10730	-0-	-1702	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	6369	-0-	-7395	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

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
10	12648	X	11701	-0-	-947	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10781	-0-	-769	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10744	-0-	-1036	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10885	-0-	-802	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9864	-0-	-692	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
*03	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	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
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
11	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
12	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
01	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10599	-0-	-2225	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	7125	-0-	-7073	-0-	7125	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 #: 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
10	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	16698	-0-	-1662	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	16606	-0-	-2366	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16604	-0-	-2368	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15141	-0-	-1855	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	12424	-0-	-5649	-0-	12424	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
10	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
11	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2			N	-0-					-0-
12	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	22780	2			N	-0-					-0-
01	22170	X	22170	-0-	-0-	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
*03	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	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
10	15624	X	10740	-0-	-4884	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12229	-0-	-1631	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	10032	-0-	-3732	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10908	-0-	-221	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9193	-0-	-2231	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	6266	-0-	-6382	-0-	6266	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
10	10540	X	6134	-0-	-4406	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	4892	-0-	-3178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	3176	-0-	-4605	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	2891	-0-	-2737	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*03	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19282	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
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
11	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
12	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
01	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
02	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11634	-0-	-2626	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

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
10	9951	X	7990	-0-	-1961	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7863	-0-	-1077	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8081	-0-	-1033	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7518	-0-	-759	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6175	-0-	-1161	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5970	-0-	-2152	-0-	5970	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
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-
12	22537	X	20273	-0-	-2264	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	21280	-0-	-1288	-0-	4	1	21276	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	7668	-0-	-12856	-0-	29	1	7639	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	291	-0-	-22432	-0-	59	1	232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
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-
12	20026	X	16147	-0-	-3879	-0-	45	1	16102	2	N	-0-			-0-
01	20026	X	14409	-0-	-5617	-0-	44	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	13497	-0-	-1371	-0-	13497	2			N	-0-			-0-
03	16461	X	9155	-0-	-7306	-0-	263	1	8892	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

10	29419	X	29358	-0-	-61	-0-	29358	2			N	-0-			-0-
11	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	28854	2			N	-0-			-0-
12	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	31224	2			N	-0-			-0-
01	29357	X	21160	-0-	-8197	-0-	56	1	21104	2	N	-0-			-0-
02	26572	X	5163	-0-	-21409	-0-	602	1	4561	2	N	-0-			-0-
03	29419	X	285	-0-	-29134	-0-	285	1			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

10	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-			-0-
11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-			-0-
12	15159	X	14567	-0-	-592	-0-	14567	2			N	-0-			-0-
01	15531	X	5916	-0-	-9615	-0-	5916	2			N	-0-			-0-
02	14028	X	6544	-0-	-7484	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
03	15531	X	13657	-0-	-1874	-0-	13657	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

10	24707	X	23297	-0-	-1410	-0-	23297	2			N	-0-			-0-
11	23910	X	21838	-0-	-2072	-0-	21838	2			N	-0-			-0-
12	23281	X	21831	-0-	-1450	-0-	21831	2			N	-0-			-0-
01	23312	X	13251	-0-	-10061	-0-	13251	2			N	-0-			-0-
02	21056	X	15608	-0-	-5448	-0-	15608	2			N	-0-			-0-
03	23312	X	22193	-0-	-1119	-0-	22193	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4435	-0-	-515	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	3562	-0-	-1553	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	201	-0-	-4914	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	1810	-0-	-2810	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
*03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

10	9362	X	8410	-0-	-952	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7799	-0-	-1261	-0-	7799	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7574	-0-	-1292	-0-	7574	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	7932	-0-	-872	-0-	7932	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6858	-0-	-730	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7320	-0-	-1081	-0-	7320	2			N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5320	2	13	9	N	12	1	8			58
*01	3751	X	1772	-0-	-1979	-0-	837	1	830	2	N	95					153
							105	9									
02	3388	X	1568	-0-	-1820	-0-	1568	1			N	-0-					153
03	4402	X	2308	-0-	-2094	-0-	841	1	1461	2	N	5					158
							6	9									

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

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	18	7			84
							72	9									
*12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	1157	1	10412	2	Y	97	144	1			35
							107	9									
*01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	11920	2	112	9	Y	102					119
02	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13705	2	132	9	Y	120					239
*03	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	12814	2	204	9	Y	185	161	1			263

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

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	1	7			91
							42	9									
*12	5673	X	5423	-0-	-250	-0-	535	1	4818	2	N	64	1	8			154
							70	9									
*01	5673	X	2830	-0-	-2843	-0-	2762	2	68	9	N	62					215
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5718	2	121	9	N	110	185	1			140
*03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6241	2	83	9	N	75					215

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

10	22847	X	19694	-0-	-3153	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	18334	-0-	-3776	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	12952	-0-	-9585	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	7502	-0-	-12896	-0-	69	1	7433	2	N	-0-					-0-
02	17780	X	13051	-0-	-4729	-0-	139	1	12912	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	12633	-0-	-7052	-0-	33	1	12600	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

10	14B DENY		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	97	30	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
*02	112	X	15	-0-	-97	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
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
*12	4123	X	3004	-0-	-1119	-0-	240	1	2762	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*01	4123	X	1085	-0-	-3038	-0-	558	1	472	2	N	50					102
							55	9									
02	3556	X	3405	-0-	-151	-0-	756	1	2640	2	N	8					110
							9	9									
*03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	558	1	3735	2	N	-0-					110

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
10	23467	X	21715	-0-	-1752	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	20541	-0-	-2169	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	18782	-0-	-4189	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	17872	-0-	-5099	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	15902	-0-	-3698	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	14189	-0-	-7511	-0-	14189	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
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
11	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
12	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
01	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
02	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
*03	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

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
10	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7726	-0-	-2984	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9055	-0-	-2012	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	6944	-0-	-4123	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	1688	-0-	-6348	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	592	-0-	-8460	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11400	-0-	-411	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9171	-0-	-2259	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11058	-0-	-753	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11058	-0-	-753	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10062	-0-	-242	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10655	-0-	-753	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	38936	X	26271	-0-	-12665	-0-	26271	2			N	-0-			-0-
11	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	42335	2			N	-0-			-0-
12	37820	X	33331	-0-	-4489	-0-	33331	2			N	-0-			-0-
01	36642	X	29628	-0-	-7014	-0-	77	1	29551	2	N	-0-			-0-
02	42308	X	23921	-0-	-18387	-0-	50	1	23871	2	N	-0-			-0-
03	43741	X	20239	-0-	-23502	-0-	156	1	20083	2	N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	43462	X	38049	-0-	-5413	-0-	38049	2			N	-0-			-0-
11	44430	X	43854	-0-	-576	-0-	43854	2			N	-0-			-0-
12	52793	X	52793	-0-	-0-	-0-	52793	2			N	-0-			-0-
01	49739	X	49739	-0-	-0-	-0-	49739	2			N	-0-			-0-
02	43680	X	36509	-0-	-7171	-0-	36509	2			N	-0-			-0-
03	49538	X	30509	-0-	-19029	-0-	83	1	30426	2	N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7905	X	6815	-0-	-1090	-0-	346	1	6469	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	6289	-0-	-1616	-0-	379	1	5910	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	6845	-0-	-295	-0-	321	1	6524	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7182	-0-	-723	-0-	323	1	6859	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	18755	X	2156	-0-	-16599	-0-	446	1	1710	2	N	-0-			-0-
01	18755	X	1603	-0-	-17152	-0-	515	1	1088	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	2406	-0-	-14534	-0-	359	1	2047	2	N	-0-			-0-
03	18755	X	2376	-0-	-16379	-0-	452	1	1924	2	N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	524	1	12130	2	N	-0-			-0-
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	491	1	11603	2	N	-0-			-0-
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	465	1	9959	2	N	-0-			-0-
*03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	547	1	9778	2	N	-0-			-0-

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
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-
12	1085	X	785	-0-	-300	-0-	480	1	305	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	1042	-0-	-43	-0-	420	1	622	2	N	-0-			-0-
02	980	X	815	-0-	-165	-0-	466	1	349	2	N	-0-			-0-
03	868	X	675	-0-	-193	-0-	537	1	138	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
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-
12	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	550	1	17205	2	N	-0-			-0-
01	18941	X	18138	-0-	-803	-0-	524	1	17614	2	N	-0-			-0-
02	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	391	1	17572	2	N	-0-			-0-
03	18941	X	14674	-0-	-4267	-0-	320	1	14354	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
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-
12	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	39484	2			N	-0-					-0-
01	38624	X	38624	-0-	-0-	-0-	38624	2			N	-0-					-0-
02	34128	X	34128	-0-	-0-	-0-	34128	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35058	-0-	-4436	-0-	35058	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
10	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	23473	-0-	-1127	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	23134	-0-	-2286	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	23465	-0-	-1955	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	20676	-0-	-2284	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	15986	-0-	-9434	-0-	15986	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
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-
12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	594	1	11323	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	4800	-0-	-2578	-0-	621	1	4179	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	1217	-0-	-5447	-0-	626	1	591	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	1090	-0-	-6288	-0-	689	1	401	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
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-
12	24955	X	23128	-0-	-1827	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	21690	-0-	-3513	-0-	21690	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	17623	-0-	-5141	-0-	18	1	17605	2	N	-0-					-0-
03	25203	X	16630	-0-	-8573	-0-	136	1	16494	2	N	-0-					-0-

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
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	16	7			82
							22	9									
*12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	608	1	6995	2	Y	8					90
							9	9									
*01	8029	X	7626	-0-	-403	-0-	7519	2	107	9	Y	97					171
02	7252	X	6547	-0-	-705	-0-	6526	2	21	9	Y	19					190
*03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11897	2	58	9	Y	53	172	1			71

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
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	533	1	6925	2	N	-0-					-0-
11	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	413	1	16571	2	N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	406	1	7202	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	2865	-0-	-4606	-0-	381	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	1765	-0-	-7251	-0-	944	1	821	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	2122	-0-	-7860	-0-	269	1	1853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
10	44051	X	3941	-0-	-40110	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	45444	X	45444	-0-	-0-	-0-	45444	2			N	-0-					-0-
12	46283	X	43870	-0-	-2413	-0-	43870	2			N	-0-					-0-
01	42377	X	41900	-0-	-477	-0-	41900	2			N	-0-					-0-
02	49420	X	34108	-0-	-15312	-0-	34108	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	40033	-0-	-6932	-0-	40033	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
10	55769	X	-0-	-0-	-55769	-0-					N	-0-					-0-
11	51600	X	43106	-0-	-8494	-0-	43106	2			N	-0-					-0-
12	54516	X	54516	-0-	-0-	-0-	54516	2			N	-0-					-0-
01	49496	X	49496	-0-	-0-	-0-	49496	2			N	-0-					-0-
02	45696	X	27841	-0-	-17855	-0-	108	1	27733	2	N	-0-					-0-
03	54529	X	24278	-0-	-30251	-0-	202	1	24076	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
10	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
11	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
12	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
01	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	25787	2			N	-0-					-0-
02	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	23965	2			N	-0-					-0-
*03	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	25053	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
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-
12	17949	X	6683	-0-	-11266	-0-	100	1	6583	2	N	-0-					-0-
01	17949	X	3320	-0-	-14629	-0-	120	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	5583	-0-	-10629	-0-	136	1	5447	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16232	-0-	-1717	-0-	52	1	16180	2	N	-0-					-0-

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
10	23498	X	13584	-0-	-9914	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	17972	-0-	-2788	-0-	60	1	17912	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	14391	-0-	-5356	-0-	210	1	14181	2	N	-0-					-0-
01	19127	X	13879	-0-	-5248	-0-	181	1	13698	2	N	-0-					-0-
02	21868	X	12232	-0-	-9636	-0-	196	1	12036	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	15427	-0-	-3142	-0-	15427	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	24226	-0-	-2444	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	25932	-0-	-1627	-0-	25932	2			N	-0-					-0-
01	26784	X	25894	-0-	-890	-0-	25894	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21028	-0-	-2436	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	20254	-0-	-5693	-0-	20254	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
11	38607	X	38607	-0-	-0-	-0-	7	1	38600	2	N	-0-					-0-
12	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	3	1	43311	2	N	-0-					-0-
01	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	24	1	29803	2	N	-0-					-0-
02	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	22	1	20711	2	N	-0-					-0-
*03	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	29	1	22960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	35872	2			N	-0-					-0-
11	35105	X	35105	-0-	-0-	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
12	39319	X	39319	-0-	-0-	-0-	39319	2			N	-0-					-0-
01	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	37768	2			N	-0-					-0-
02	33537	X	33537	-0-	-0-	-0-	33537	2			N	-0-					-0-
*03	33962	X	33962	-0-	-0-	-0-	33962	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
01	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	23889	2			N	-0-					-0-
02	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	21953	-0-	-553	-0-	21953	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	16263	-0-	-4972	-0-	18	1	16245	2	N	-0-					-0-
11	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	166	1	24819	2	N	-0-					-0-
12	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	123	1	30264	2	N	-0-					-0-
01	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	81	1	25425	2	N	-0-					-0-
02	19908	X	18733	-0-	-1175	-0-	24	1	18709	2	N	-0-					-0-
*03	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	6	1	22971	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27745	X	26009	-0-	-1736	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	24888	-0-	-1962	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	24438	-0-	-1757	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
01	26009	X	23169	-0-	-2840	-0-	23169	2			N	-0-					-0-
02	23492	X	19659	-0-	-3833	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	19169	-0-	-6840	-0-	19169	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	28060	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	26530	-0-	-140	-0-	26530	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	26457	-0-	-1102	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	24892	-0-	-3163	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	20727	-0-	-4613	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	22950	-0-	-5105	-0-	22950	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
10	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
11	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	38506	-0-	-337	-0-	38506	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	36821	-0-	-3293	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
02	36232	X	32734	-0-	-3498	-0-	32734	2			N	-0-					-0-
03	40114	X	34198	-0-	-5916	-0-	34198	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
10	19902	X	17065	-0-	-2837	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16026	-0-	-2844	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15898	-0-	-3260	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	15668	-0-	-2870	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	14303	-0-	-1601	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14387	-0-	-2663	-0-	14387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	16241	-0-	-1159	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	17139	-0-	-841	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17590	-0-	-390	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15244	-0-	-996	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14815	-0-	-3165	-0-	14815	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
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-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	433	1	281	2	N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	357	1	598	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	265	1	295	2	N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	339	1	49	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
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-
12	15655	X	9489	-0-	-6166	-0-	198	1	9291	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	11236	-0-	-4419	-0-	221	1	11015	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	7140	-0-	-7000	-0-	202	1	6938	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	9970	-0-	-5189	-0-	263	1	9707	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
11	27960	X	26567	-0-	-1393	-0-	26567	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	25936	-0-	-2956	-0-	25936	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	25453	-0-	-3439	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	23647	-0-	-2001	-0-	23647	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	24495	-0-	-3901	-0-	24495	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31155	X	26892	-0-	-4263	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	25750	-0-	-1760	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25907	-0-	-1807	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	25990	-0-	-1724	-0-	25990	2			N	-0-					-0-
02	24276	X	22942	-0-	-1334	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	23876	-0-	-3001	-0-	23876	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	25151	-0-	-349	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	25163	-0-	-1187	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	21951	-0-	-4399	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20213	-0-	-3587	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	21775	-0-	-4575	-0-	21775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
11	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
12	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	35837	2			N	-0-					-0-
01	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2			N	-0-					-0-
02	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	31594	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	31875	-0-	-3713	-0-	31875	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36580	X	32730	-0-	-3850	-0-	32730	2			N	-0-					-0-
11	30703	X	30703	-0-	-0-	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
12	33931	X	33931	-0-	-0-	-0-	33931	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	32454	-0-	-282	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	29059	-0-	-509	-0-	29059	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	28097	-0-	-5848	-0-	28097	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
11	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33526	2			N	-0-					-0-
12	38355	X	38355	-0-	-0-	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
01	38075	X	38075	-0-	-0-	-0-	38075	2			N	-0-					-0-
02	33923	X	33923	-0-	-0-	-0-	33923	2			N	-0-					-0-
*03	34381	X	34381	-0-	-0-	-0-	34381	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31465	X	26587	-0-	-4878	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	23699	-0-	-5731	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	23710	-0-	-5399	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	24171	-0-	-4473	-0-	24171	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	23096	-0-	-1572	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	24083	-0-	-2515	-0-	24083	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	8277	X	7671	-0-	-606	-0-	614	1	7057	2	N	-0-					-0-
*01	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	7698	2	21	9	N	19					19
02	7336	X	6888	-0-	-448	-0-	6888	2			N	-0-					19
03	7781	X	7534	-0-	-247	-0-	7534	2			N	-0-					19

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
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
*12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	218	1	13388	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*01	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13054	2	31	9	N	28					125
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11204	2	4	9	N	4					129
*03	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11939	2	3	9	N	3					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15671	-0-	-1459	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	16502	-0-	-1199	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15904	-0-	-1797	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	14089	-0-	-1899	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15261	-0-	-2440	-0-	15261	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
10	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	24393	-0-	-5967	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	25859	-0-	-5916	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
01	31775	X	25319	-0-	-6456	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	22427	-0-	-6273	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	24817	-0-	-5532	-0-	24817	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
10	29295	X	27063	-0-	-2232	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
11	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
12	28613	X	27015	-0-	-1598	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	26201	-0-	-2412	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
02	26124	X	23392	-0-	-2732	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	26818	-0-	-2105	-0-	26818	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
10	26815	X	21313	-0-	-5502	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	22711	-0-	-479	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	19603	-0-	-4112	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	13515	-0-	-8991	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	11595	-0-	-9601	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	2930	-0-	-20537	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32798	X	27447	-0-	-5351	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	25013	-0-	-5707	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
12	33083	X	33083	-0-	-0-	-0-	33083	2			N	-0-					-0-
01	35598	X	35598	-0-	-0-	-0-	35598	2			N	-0-					-0-
02	32013	X	32013	-0-	-0-	-0-	32013	2			N	-0-					-0-
*03	35354	X	35354	-0-	-0-	-0-	35354	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52607	X	47437	-0-	-5170	-0-	47437	2			N	-0-					-0-
11	47430	X	43627	-0-	-3803	-0-	43627	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	43613	-0-	-3259	-0-	43613	2			N	-0-					-0-
01	47430	X	42608	-0-	-4822	-0-	42608	2			N	-0-					-0-
02	42840	X	38162	-0-	-4678	-0-	38162	2			N	-0-					-0-
03	47430	X	36979	-0-	-10451	-0-	36979	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62465	X	41687	-0-	-20778	-0-	41687	2			N	-0-					-0-
11	63090	X	41335	-0-	-21755	-0-	41335	2			N	-0-					-0-
12	65193	X	39421	-0-	-25772	-0-	39421	2			N	-0-					-0-
01	63085	X	37899	-0-	-25186	-0-	37899	2			N	-0-					-0-
02	41216	X	34125	-0-	-7091	-0-	34125	2			N	-0-					-0-
03	42718	X	35615	-0-	-7103	-0-	35615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	42811	X	38582	-0-	-4229	-0-	38582	2			N	-0-			-0-
11	38280	X	35603	-0-	-2677	-0-	35603	2			N	-0-			-0-
12	38223	X	35737	-0-	-2486	-0-	35737	2			N	-0-			-0-
01	38595	X	34116	-0-	-4479	-0-	34116	2			N	-0-			-0-
02	34860	X	31156	-0-	-3704	-0-	31156	2			N	-0-			-0-
03	38595	X	32970	-0-	-5625	-0-	32970	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

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-
12	20770	X	18055	-0-	-2715	-0-	121	1	17934	2	N	-0-			-0-
01	20181	X	18268	-0-	-1913	-0-	119	1	18149	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	15368	-0-	-1376	-0-	87	1	15281	2	N	-0-			-0-
03	18538	X	18495	-0-	-43	-0-	145	1	18350	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

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-
12	25637	X	20918	-0-	-4719	-0-	120	1	20798	2	N	-0-			-0-
01	24211	X	21428	-0-	-2783	-0-	125	1	21303	2	N	-0-			-0-
02	20328	X	17105	-0-	-3223	-0-	132	1	16973	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	16825	-0-	-4999	-0-	193	1	16632	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

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-
12	21173	X	16566	-0-	-4607	-0-	135	1	16431	2	N	-0-			-0-
01	18073	X	17026	-0-	-1047	-0-	135	1	16891	2	N	-0-			-0-
02	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	117	1	15541	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	16199	-0-	-355	-0-	162	1	16037	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

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-
12	25048	X	13471	-0-	-11577	-0-	199	1	13272	2	N	-0-			-0-
01	24490	X	14423	-0-	-10067	-0-	199	1	14224	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	12436	-0-	-6716	-0-	170	1	12266	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	19283	-0-	-1921	-0-	177	1	19106	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

10	55118	X	45503	-0-	-9615	-0-	45503	2			N	-0-			-0-
11	49860	X	40746	-0-	-9114	-0-	40746	2			N	-0-			-0-
12	49724	X	40911	-0-	-8813	-0-	1	1	40910	2	N	-0-			-0-
01	48887	X	41227	-0-	-7660	-0-	41227	2			N	-0-			-0-
02	42392	X	36379	-0-	-6013	-0-	36379	2			N	-0-			-0-
03	45508	X	38959	-0-	-6549	-0-	38959	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

10	55800	X	47501	-0-	-8299	-0-	47501	2			N	-0-			-0-
11	50130	X	45537	-0-	-4593	-0-	45537	2			N	-0-			-0-
12	51119	X	46193	-0-	-4926	-0-	46193	2			N	-0-			-0-
01	49569	X	44888	-0-	-4681	-0-	44888	2			N	-0-			-0-
02	43652	X	40502	-0-	-3150	-0-	40502	2			N	-0-			-0-
03	47492	X	44225	-0-	-3267	-0-	44225	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35836	X	23516	-0-	-12320	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	20083	-0-	-8177	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	18449	-0-	-8242	-0-	48	1	18401	2	N	-0-					-0-
01	24335	X	21026	-0-	-3309	-0-	26	1	21000	2	N	-0-					-0-
02	21252	X	17147	-0-	-4105	-0-	35	1	17112	2	N	-0-					-0-
03	23529	X	20662	-0-	-2867	-0-	60	1	20602	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	36704	X	21586	-0-	-15118	-0-	159	1	21427	2	N	-0-					-0-
01	34999	X	26995	-0-	-8004	-0-	105	1	26890	2	N	-0-					-0-
02	28812	X	21248	-0-	-7564	-0-	79	1	21169	2	N	-0-					-0-
03	30597	X	19905	-0-	-10692	-0-	186	1	19719	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	17515	X	13198	-0-	-4317	-0-	246	1	12952	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	11785	-0-	-5792	-0-	276	1	11509	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	10655	-0-	-5221	-0-	215	1	10440	2	N	-0-					-0-
*03	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	34	1	22708	2	N	-0-					-0-

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
10	960	N	206	-0-	-754	-0-	206	3			Y	-0-					281
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					281
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	281	8	Y	-0-					281
*01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					281
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					281
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	33	8	N	-0-					33
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					33
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	3	8	9	N	7					29
11	3000	N	11856	-0-	8856	8856	11841	3	15	9	N	14					43
12	3100	N	676	-0-	-2424	6432	666	3	10	9	N	9					47
*01	3100	N	619	-0-	-2481	3951	599	3	20	9	N	18					65
*02	2800	N	464	-0-	-2336	1615	461	3	3	9	N	3					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1615					N	NO RPT					68

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	N	6					302
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1					303
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	9	N	6					314
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	550	3	10	9	N	9					323
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					329
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	N	12					107
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	N	4					111
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					107
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					110
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					42
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - PLUGGED 06/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	N	8					41
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	3	8	9	N	7					48
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	847	3	26	9	N	24					89
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	878	3	24	9	N	22					111
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	N	5					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					315
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					315
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	315	8	Y	-0-					315
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					271
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					271
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	271	8	N	-0-					271
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					271
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					271
03	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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					11
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					11
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	3	15	9	N	14					345
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	928	3	26	9	N	24	174	1			195
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	440	3	15	9	N	14					199
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1112	3	33	9	N	30					229
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	3	3	9	N	3					232
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5	8			N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4239	-0-	1239	1239	4239	3			N	-0-					-0-
12	2942	N	1703	-0-	-1239	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	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
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					11
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					11
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	11	8	N	-0-					11
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					11
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1882	3	88	9	N	80					2744
11	3000	N	12880	-0-	9880	9880	12871	3	9	9	N	8	72	1			2680
12	3100	N	2654	-0-	-446	9434	2626	3	2697	8	N	25					2722
							28	9									
*01	3100	N	1873	-0-	-1227	8207	1862	3	11	9	N	10					2732
*02	2800	N	1690	-0-	-1110	7097	1681	3	9	9	N	8					2740
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7097					N	NO RPT					2740

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					366
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					237
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					237
12	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					237
01	DLQ G-10		29	-0-	29	30	29	3			Y	-0-					237
02	DLQ G-10		115	-0-	115	145	115	3			Y	-0-	69	1			168
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					168

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					262
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	24	3	3	9	Y	3					265
02	DLQ G-10		127	-0-	127	154	127	3			Y	-0-					265
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	154					Y	NO RPT					265

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		32	-0-	32	33	32	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		161	-0-	161	194	161	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	194					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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					101
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					101
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	565	-0-	-2535	1854	565	3			Y	-0-					370
11	2182	N	328	-0-	-1854	-0-	328	3			Y	-0-					370
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	370	8	Y	-0-					370
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					370
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					370
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					484
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	3	488	8	N	4					492
							4	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	3	7	9	N	6					498
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	253	3	30	9	N	27					525
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	51	8			Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	151	8			Y	-0-					151
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	106	8			Y	-0-					106
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					145
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	3	2	9	N	2					147
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	N	12					169
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	3	2	9	N	2					171
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	N	3					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					330
*12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					330
01	14B2 EXT		395	-0-	395	395	395	3			N	-0-					330
02	14B2 EXT		327	-0-	327	722	327	3			N	-0-					330
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	722					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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	N	4					468
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					468
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	468	8	N	-0-					468
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	225	3	55	9	N	50					518
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					518
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	414	8			N	-0-					414
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	733	8			N	-0-					733
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	798	8			N	-0-					798
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					766
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	3	2	9	N	2					768
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					774
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	N	1					775
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					779
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					779

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
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2					417
11	3000	N	16351	-0-	13351	13351	16349	3	2	9	N	2					419
12	3100	N	730	-0-	-2370	10981	722	3	424	8	N	7					431
							8	9									
*01	3100	N	107	-0-	-2993	7988	107	3			N	-0-					431
*02	2800	N	270	-0-	-2530	5458	244	3	26	9	N	24					455
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5458					N	NO RPT					455

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
03	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
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
10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	Y	7					109
*11	0	W	368	-0-	368	368	364	3	4	9	Y	4					113
12	0	W	443	-0-	443	811	435	3	8	9	Y	7					123
01	0	W	375	-0-	375	1186	375	3			Y	-0-					123
02	0	W	355	-0-	355	1541	355	3			Y	-0-					123
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1541					Y	NO RPT					123

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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	3	10	9	N	9					744
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	3	10	9	N	9					753
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	3	761	8	N	17					778
							19	9									
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					783
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	N	11					794
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					794

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
10	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	1909	3	9	9	N	8					261
11	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	2023	3	9	9	N	8					269
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	3	273	8	N	12					285
							13	9									
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2338	3	3	9	N	3					288
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2174	3	13	9	N	12	87	1			213
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	N	10					501
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2	78	1			425
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	N	4					431
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	3	17	9	N	15					446
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1561	3	10	9	N	9					455
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					455

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	N	6					81
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					81
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	N	2					85
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					85
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	N	2					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					207
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	94	1			113
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	74	8			Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	419	8			Y	-0-					419
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					3
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	118	8			Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57	8			Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	3100	N	917	-0-	-2183	5666	917	3			Y	-0-					696
11	3000	N	930	-0-	-2070	3596	930	3			Y	-0-					696
12	DLQ G-10		787	-0-	787	4383	786	3	1	9	Y	1					698
01	DLQ G-10		1128	-0-	1128	5511	1128	3			Y	-0-					698
02	DLQ G-10		1121	-0-	1121	6632	1121	3			Y	-0-					698
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6632					Y	NO RPT					698

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
10	3100	N	406	-0-	-2694	439	404	3	2	9	Y	2					486
11	575	N	136	-0-	-439	-0-	122	3	14	9	Y	13					499
12	DLQ G-10		252	-0-	252	252	239	3	13	9	Y	12					510
01	DLQ G-10		104	-0-	104	356	96	3	8	9	Y	7					517
*02	475	N	119	-0-	-356	-0-	113	3	6	9	Y	5					522
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					522

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
03	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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					351
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					351
12	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					351
01	DLQ G-10		393	-0-	393	789	393	3			Y	-0-					351
02	DLQ G-10		56	-0-	56	845	56	3			Y	-0-					351
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	845					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	127	8			N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					157
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					157
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	157	8	N	-0-					157
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					157
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					15
11	990	X	567	-0-	-423	-0-	567	3			N	-0-					15
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	15	8	N	-0-					15
01	1054	X	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					15
02	952	X	682	-0-	-270	-0-	682	3			N	-0-					15
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					383
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					383
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					383
*01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					383
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					383
03	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

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					216
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					216
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					216
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					216
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					216
03	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

10	589	X	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					193
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					193
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	193	8	N	-0-					193
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					193
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					193
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	238	8			N	-0-					238
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					1059
11	3000	N	3252	-0-	252	252	3252	3			N	-0-					1059
12	2316	N	2064	-0-	-252	-0-	2064	3	1059	8	N	-0-					1059
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					1059
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					1059
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					51
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	51	0			51
*12	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					51
*01	DLQ G-10		98	-0-	98	219	98	3			Y	-0-					51
*02	DLQ G-10		61	-0-	61	280	61	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	3	8			N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4122	3	123	9	N	112	78	1			213
11	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	2100	3	6	9	N	5					218
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4090	3	17	9	N	15					243
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4251	3	22	9	N	20	113	1			150
02	2492	X	800	-0-	-1692	-0-	779	3	21	9	N	19	150	1			-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					10
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					10
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					10
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					140
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	140	8	N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

10	3782	X	2109	-0-	-1673	-0-	2108	3	1	9	Y	1					314
11	3660	X	1479	-0-	-2181	-0-	1468	3	11	9	Y	10	142	1			182
12	DLQ G-10		433	-0-	433	433	426	3	178	8	Y	6					184
							7	9									
01	DLQ G-10		548	-0-	548	981	547	3	1	9	Y	1					185
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	2048	1066	3	1	9	Y	1					186
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2048					Y	NO RPT					186

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2066	3	31	9	N	28					1868
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	880	3	37	9	N	34	120	1			1782
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	737	3	1763	8	N	15					1778
							17	9									
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1593	3	39	9	N	35					1813
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	3	7	9	N	6					1819
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1819

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	3	4	9	N	4					500
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1811	3	12	9	N	11					511
12	3100	N	3937	-0-	837	837	3927	3	509	8	N	9					518
							10	9									
*01	3100	N	2744	-0-	-356	481	2736	3	8	9	N	7					525
*02	2704	N	2223	-0-	-481	-0-	2217	3	6	9	N	5					530
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3099	3	29	9	N	26					316
11	2970	X	1315	-0-	-1655	-0-	1290	3	25	9	N	23	169	1			170
12	3069	X	1574	-0-	-1495	-0-	1571	3	3	9	N	3					153
01	3069	X	160	-0-	-2909	-0-	160	3			N	-0-					153
02	2772	X	5	-0-	-2767	-0-	5	3			N	-0-					153
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					153

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4796	3	45	9	N	41					106
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2505	3	1	9	N	1	107	1			-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3964	3	36	9	N	33					65
*01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6682	3	32	9	N	29					94
*02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4323	3	20	9	N	18	94	1			18
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					18

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

10	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	5963	3			N	-0-					751
11	5850	X	3333	-0-	-2517	-0-	3330	3	3	9	N	3					754
12	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	5392	3	755	8	N	4					759
							4	9									
01	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	5397	3	2	9	N	2					761
02	5348	X	4787	-0-	-561	-0-	4783	3	4	9	N	4					765
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					765

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3941	3	14	9	N	13					368
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4194	3	32	9	N	29					397
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3906	3	11	9	N	10					388
01	2883	X	1119	-0-	-1764	-0-	1119	3			N	-0-					388
*02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2847	3	2	9	N	2					390
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					390

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
10	14B2	EXT	188	-0-	188	188	180	3	8	9	N	7					119
11	14B2	EXT	3158	-0-	3158	3346	3086	3	72	9	N	65					184
12	14B2	EXT	1354	-0-	1354	4700	1333	3	21	9	N	19					157
01	14B2	EXT	1434	-0-	1434	6134	1360	3	74	9	N	67					224
02	14B2	EXT	516	-0-	516	6650	508	3	8	9	N	7					231
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6650					N	NO RPT					231

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	229	-0-	-391	-0-	229	3			N	-0-					991
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					991
12	620	X	56	-0-	-564	-0-	56	3			N	-0-					991
01	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	3			N	-0-					991
02	560	X	8	-0-	-552	-0-	8	3			N	-0-	147	1			844
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					844

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					2
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					2
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					2
01	1054	X	608	-0-	-446	-0-	608	3			N	-0-					2
02	952	X	438	-0-	-514	-0-	438	3			N	-0-					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	514	8			N	-0-					514
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 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
10	0	W	1784	-0-	1784	5410	1784	3			N	-0-					-0-
11	0	W	1866	-0-	1866	7276	1866	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1157	-0-	1157	8433	1157	3			N	-0-					-0-
01	0	W	482	-0-	482	8915	482	3			N	-0-					-0-
02	0	W	1329	-0-	1329	10244	1329	3			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10244					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3					56
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	3	19	9	N	17					73
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	3	13	9	N	12					80
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	787	3	22	9	N	20					100
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	905	3	13	9	N	12					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7620	3	4	9	N	4					195
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3940	3	11	9	N	10					205
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3	195	8	N	-0-	70	1			125
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3253	3	6	9	N	5					130
*02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					130
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					130

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					5
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					5
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					5
*01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					5
*02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					5
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	9	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					278
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					278
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					278
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					278
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					278
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	74	-0-	74	153	74	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

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
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4963	3	22	9	N	20					223
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4868	3	47	9	N	43					266
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4664	3	48	9	N	44	174	1			137
*01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4419	3	48	9	N	44					181
*02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6709	3	57	9	N	52					233
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					233

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 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
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6063	3	6	9	N	5					1219
11	5850	X	3396	-0-	-2454	-0-	3383	3	13	9	N	12					1231
12	6045	X	5806	-0-	-239	-0-	5772	3	34	9	N	31					1281
*01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6299	3	88	9	N	80					1361
*02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5406	3	13	9	N	12	169	1			1204
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					1204

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					114
11	1860	X	1694	-0-	-166	-0-	1691	3	3	9	N	3					117
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3213	3	116	8	N	2					118
							2	9									
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2360	3	4	9	N	4					122
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	3	4	9	N	4					126
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					126

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48	8			N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					32
11	3000	N	4819	-0-	1819	1819	4819	3			N	-0-					32
12	3100	N	3659	-0-	559	2378	3659	3			N	-0-					32
*01	3100	N	3347	-0-	247	2625	3347	3			N	-0-					32
*02	2800	N	3304	-0-	504	3129	3304	3			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3129					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	3	4	9	N	4					758
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	3	2	9	N	2					760
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	3	763	8	N	5					768
							6	9									
*01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	3	1	9	N	1					769
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					769
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					769

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
10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					8
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					8
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					8
*01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					8
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					8
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	1					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	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
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					149
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					149
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					149
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					149
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					149
03	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
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2					371
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	3	2	9	N	2					373
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					371
*01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	N	2					373
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					373
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					373

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					9
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					9
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		419	-0-	419	419	419	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	419					N	-0-					-0-
02	T. A.		10870	-0-	10870	11289	10870	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11289					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	18600	-0-	15500	15500	18321	3	279	9	N	254					508
*01	3100	N	34492	-0-	31392	46892	34492	3			N	-0-					508
*02	2800	N	31564	-0-	28764	75656	31564	3			N	-0-					508
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75656					N	NO RPT					508

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	20279	3			N	-0-					61
11	19050	X	10822	-0-	-8228	-0-	10822	3			N	-0-					61
12	19220	X	8587	-0-	-10633	-0-	8587	3	61	8	N	-0-					61
01	19685	X	6289	-0-	-13396	-0-	6289	3			N	-0-					61
02	17780	X	7787	-0-	-9993	-0-	7787	3			N	-0-					61
03	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-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
10	37262	X	36127	-0-	-1135	-0-	36127	3			N	-0-					-0-
11	36060	X	35545	-0-	-515	-0-	35545	3			N	-0-					-0-
12	36394	X	32344	-0-	-4050	-0-	32344	3			N	-0-					-0-
01	36394	X	32042	-0-	-4352	-0-	32042	3			N	-0-					-0-
02	32340	X	29823	-0-	-2517	-0-	29823	3			N	-0-					-0-
03	36115	X	NO RPT	-0-	-36115	-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
10	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	30928	3			N	-0-					-0-
11	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	3			N	-0-					-0-
12	29155	X	29155	-0-	-0-	-0-	29155	3			N	-0-					-0-
*01	30283	X	30283	-0-	-0-	-0-	30283	3			N	-0-					-0-
*02	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	28058	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-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
10	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
11	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	3			N	-0-					-0-
12	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	3			N	-0-					-0-
*01	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	27701	3			N	-0-					-0-
*02	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
03	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	817					N	-0-					-0-
11	T. A.		7316	-0-	7316	8133	7316	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		831	-0-	831	8964	831	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8964					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8964					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8964					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40765	X	39724	-0-	-1041	-0-	39724	3			N	-0-					-0-
11	39450	X	20742	-0-	-18708	-0-	20742	3			N	-0-					-0-
12	39804	X	35423	-0-	-4381	-0-	35423	3			N	-0-					-0-
01	39866	X	36986	-0-	-2880	-0-	36986	3			N	-0-					-0-
02	36008	X	34679	-0-	-1329	-0-	34679	3			N	-0-					-0-
03	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-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
10	52266	X	51859	-0-	-407	-0-	51859	3			N	-0-					32
11	50580	X	44109	-0-	-6471	-0-	44109	3			N	-0-					32
12	51987	X	41708	-0-	-10279	-0-	41708	3			N	-0-					32
01	52700	X	40417	-0-	-12283	-0-	40417	3			N	-0-					32
02	47600	X	40675	-0-	-6925	-0-	40675	3			N	-0-					32
03	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-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
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13740	3			N	-0-					-0-
12	589	X	152	-0-	-437	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-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
10	4774	X	2624	-0-	-2150	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
*01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	18352	X	10758	-0-	-7594	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	7037	-0-	-7693	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
12	15035	X	9433	-0-	-5602	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
*01	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	3			N	-0-					-0-
*02	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8352	-0-	-1134	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					-0-
12	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	3			N	-0-					-0-
*01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
*02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	28830	X	23798	-0-	-5032	-0-	23798	3			N	-0-					-0-
11	27840	X	18552	-0-	-9288	-0-	18469	3	83	9	N	75					75
12	25978	X	23134	-0-	-2844	-0-	23134	3			N	-0-					-0-
01	25978	X	25837	-0-	-141	-0-	25837	3			N	-0-					-0-
02	22036	X	20873	-0-	-1163	-0-	20873	3			N	-0-					-0-
03	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	1986	-0-	-1114	11289	1939	3	47	9	N	43					143
11	3000	N	2437	-0-	-563	10726	2371	3	66	9	N	60	93	1			110
12	3100	N	2183	-0-	-917	9809	2146	3	37	9	N	34					118
*01	3100	N	3237	-0-	137	9946	3190	3	47	9	N	43					161
*02	2800	N	2798	-0-	-2	9944	2768	3	30	9	N	27	58	1			130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9944					N	NO RPT					130

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3	19	9	N	17					1149
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5384	3	11	9	N	10					1159
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3496	3	33	9	N	30					1209
01	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2754	3	17	9	N	15					1224
*02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4285	3	41	9	N	37					1261
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1261

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
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10235	3	17	9	N	15	86	1			-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
12	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	3			N	-0-					-0-
*01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8587	3	2	9	N	2					2
*02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	3	2	9	N	2					4
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

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
10	2604	X	120	-0-	-2484	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	231	-0-	-1226	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	135	-0-	-1322	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	588	X	184	-0-	-404	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	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
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
10	35154	X	19728	-0-	-15426	-0-	19728	3			N	-0-					-0-
11	32850	X	11424	-0-	-21426	-0-	11424	3			N	-0-					-0-
12	33418	X	20521	-0-	-12897	-0-	20521	3			N	-0-					-0-
01	33418	X	18603	-0-	-14815	-0-	18603	3			N	-0-					-0-
02	24976	X	13202	-0-	-11774	-0-	13202	3			N	-0-					-0-
03	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-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
10	36177	X	34073	-0-	-2104	-0-	34073	3			N	-0-					-0-
11	35010	X	28122	-0-	-6888	-0-	28122	3			N	-0-					-0-
12	34720	X	32444	-0-	-2276	-0-	32444	3			N	-0-					-0-
01	34751	X	32790	-0-	-1961	-0-	32790	3			N	-0-					-0-
02	31388	X	25305	-0-	-6083	-0-	25305	3			N	-0-					-0-
03	34069	X	NO RPT	-0-	-34069	-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
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	21840	-0-	18740	18740	21840	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	23400	-0-	20300	39040	23357	3	43	9	N	39					39
*02	2800	N	22218	-0-	19418	58458	22218	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58458					N	NO RPT					39

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
10	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	27257	3			N	-0-					-0-
11	35734	X	35734	-0-	-0-	-0-	35734	3			N	-0-					-0-
12	26133	X	25872	-0-	-261	-0-	25872	3			N	-0-					-0-
01	26691	X	24286	-0-	-2405	-0-	24286	3			N	-0-					-0-
02	24108	X	977	-0-	-23131	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-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
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7061	3	8	9	N	7					2050
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					2050
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8043	3	2051	8	N	1					2052
							1	9									
*01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6725	3	6	9	N	5					2057
*02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	3	3	9	N	3					2060
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2060

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
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4587	3	7	9	N	6	82	1			473
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5083	3	12	9	N	11					484
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					473
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2740	3	37	9	N	34					507
*02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5939	3	2	9	N	2					509
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					509

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
10	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10886	3	14	9	N	13	105	1			106
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9705	3	23	9	N	21					127
12	9114	X	4030	-0-	-5084	-0-	4030	3			N	-0-					106
01	9114	X	1835	-0-	-7279	-0-	1813	3	22	9	N	20					126
02	7756	X	136	-0-	-7620	-0-	136	3			N	-0-					126
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					126

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	11162	-0-	8162	8162	11162	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	797	-0-	-2303	5859	797	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2759					N	-0-					-0-
*02	2786	N	27	-0-	-2759	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	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
10	10509	X	6811	-0-	-3698	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
11	9720	X	2647	-0-	-7073	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	5795	-0-	-3102	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
*01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	2565	-0-	-6871	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-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
10	35043	X	35043	-0-	-0-	-0-	35043	3			N	-0-					-0-
11	33870	X	20017	-0-	-13853	-0-	20017	3			N	-0-					-0-
12	34999	X	30107	-0-	-4892	-0-	30107	3			N	-0-					-0-
01	34999	X	28945	-0-	-6054	-0-	28945	3			N	-0-					-0-
02	31612	X	26659	-0-	-4953	-0-	26659	3			N	-0-					-0-
03	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-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
10	8959	X	8160	-0-	-799	-0-	8140	3	20	9	N	18					1184
11	8670	X	5140	-0-	-3530	-0-	5132	3	8	9	N	7					1191
12	6696	X	3074	-0-	-3622	-0-	3074	3	1184	8	N	-0-	165	1			1019
01	6758	X	1084	-0-	-5674	-0-	1058	3	26	9	N	24	168	1			875
02	6104	X	1556	-0-	-4548	-0-	1552	3	4	9	N	4	140	1			739
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					739

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	15810	X	14299	-0-	-1511	-0-	14277	3	22	9	N	20					834
11	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	16005	3	29	9	N	26	86	1			774
12	14787	X	9242	-0-	-5545	-0-	9219	3	769	8	N	21	66	1			724
							23	9									
01	15252	X	6020	-0-	-9232	-0-	5984	3	36	9	N	33	106	1			651
02	13776	X	4481	-0-	-9295	-0-	4474	3	7	9	N	6					657
03	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					657

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
10	6975	X	5167	-0-	-1808	-0-	5114	3	53	9	N	48					386
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8875	3	34	9	N	31	94	1			323
12	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19648	3	348	8	N	56	95	1			309
							62	9									
*01	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18769	3	75	9	N	68	174	1			203
*02	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14888	3	53	9	N	48	99	1			152
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					152

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8088	-0-	-1336	-0-	8062	3	26	9	N	24					882
11	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18420	3	42	9	N	38	91	1			829
12	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17016	3	847	8	N	56					903
							62	9									
*01	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15623	3	45	9	N	41	172	1			772
*02	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13033	3	155	9	N	141	84	1			829
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					829

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22072	X	21375	-0-	-697	-0-	21305	3	70	9	N	64	116	1			947
11	21420	X	11776	-0-	-9644	-0-	11687	3	89	9	N	81	100	1			928
12	22165	X	16331	-0-	-5834	-0-	16269	3	903	8	N	56	117	1			842
							62	9									
01	22165	X	19139	-0-	-3026	-0-	19054	3	85	9	N	77	110	1			809
02	18760	X	17029	-0-	-1731	-0-	16970	3	59	9	N	54	105	1			758
03	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					758

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12142	3	37	9	N	34					308
11	9420	X	9273	-0-	-147	-0-	9239	3	34	9	N	31	71	1			268
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9403	3	260	8	N	23					283
							25	9									
*01	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18548	3	67	9	N	61	126	1			218
*02	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	16829	3	42	9	N	38	69	1			187
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					187

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	19238	3	55	9	N	50	71	1			58
11	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16213	3	61	9	N	55	113	1			1
12	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23340	3	46	9	N	42	42	1			-0-
*01	25272	X	25272	-0-	-0-	-0-	25198	3	74	9	N	67	56	1			11
*02	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20886	3	35	9	N	32					43
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	5155	-0-	2355	2355	5155	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2355					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	3	2	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

10	32085	X	30273	-0-	-1812	-0-	30273	3			N	-0-					-0-
11	27690	X	17400	-0-	-10290	-0-	17400	3			N	-0-					-0-
12	29884	X	27182	-0-	-2702	-0-	27182	3			N	-0-					-0-
01	29884	X	28687	-0-	-1197	-0-	28687	3			N	-0-					-0-
02	26852	X	23109	-0-	-3743	-0-	23109	3			N	-0-					-0-
03	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

10	36239	X	34729	-0-	-1510	-0-	34729	3			N	-0-					-0-
11	33330	X	27062	-0-	-6268	-0-	27062	3			N	-0-					-0-
12	34441	X	31058	-0-	-3383	-0-	31058	3			N	-0-					-0-
01	35774	X	31231	-0-	-4543	-0-	31153	3	78	9	N	71					71
02	32312	X	27791	-0-	-4521	-0-	27791	3			N	-0-					71
03	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					N	NO RPT					71

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7583	-0-	4583	4583	7583	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3000	-0-	-100	4483	3000	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1352	-0-	-1748	2735	1352	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4356	-0-	1556	4291	4356	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4291					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

10	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29827	3	59	9	Y	54					1881
11	17010	X	16777	-0-	-233	-0-	16694	3	83	9	Y	75	108	1			1848
12	DLQ G-10		18496	-0-	18496	18496	18394	3	102	9	Y	93					1959
01	DLQ G-10		21563	-0-	21563	40059	21458	3	105	9	Y	95	120	1			1934
02	DLQ G-10		17370	-0-	17370	57429	17256	3	114	9	Y	104	102	1			1936
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57429					Y	NO RPT					1936

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	30426	3			N	-0-					120
11	27510	X	25948	-0-	-1562	-0-	25948	3			N	-0-					120
12	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	30137	3	120	8	N	-0-					120
01	31403	X	25188	-0-	-6215	-0-	25188	3			N	-0-					120
02	28364	X	22280	-0-	-6084	-0-	22280	3			N	-0-					120
03	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					N	NO RPT					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
02	T. A.		276	-0-	276	19433	276	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19433					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

10	31155	X	18554	-0-	-12601	-0-	18554	3			N	-0-					28
11	26910	X	21381	-0-	-5529	-0-	21381	3			N	-0-					28
12	27807	X	21021	-0-	-6786	-0-	21021	3	28	8	N	-0-					28
01	27683	X	19056	-0-	-8627	-0-	19056	3			N	-0-					28
02	22260	X	12281	-0-	-9979	-0-	12281	3			N	-0-					28
03	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					28

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

10	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10446	3	29	9	Y	26					678
11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11928	3	64	9	Y	58	84	1			652
12	DLQ G-10		18497	-0-	18497	18497	18420	3	77	9	Y	70					734
01	DLQ G-10		16057	-0-	16057	34554	15985	3	72	9	Y	65	82	1			717
02	DLQ G-10		17591	-0-	17591	52145	17532	3	59	9	Y	54	53	1	53	2	718
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52145					Y	NO RPT					718

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

10	17112	X	13822	-0-	-3290	-0-	13798	3	24	9	Y	22					428
11	16560	X	13667	-0-	-2893	-0-	13583	3	84	9	Y	76	110	1			394
12	DLQ G-10		18221	-0-	18221	18221	18138	3	83	9	Y	75					468
01	DLQ G-10		19772	-0-	19772	37993	19687	3	85	9	Y	77	98	1			447
02	DLQ G-10		15167	-0-	15167	53160	15158	3	9	9	Y	8	8	1			447
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53160					Y	NO RPT					447

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	N	5					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2					72
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	N	3					75
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	67	1			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

10	40176	X	-0-	-0-	-40176	-0-					N	-0-					86
11	39240	X	-0-	-0-	-39240	-0-					N	-0-					86
12	40548	X	527	-0-	-40021	-0-	527	3	86	8	N	-0-					86
01	38998	X	-0-	-0-	-38998	-0-					N	-0-					86
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					86
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	1811	N	1	-0-	-1810	-0-	1	3			Y	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	24986	X	17973	-0-	-7013	-0-	17934	3	39	9	Y	35					133
11	23040	X	9152	-0-	-13888	-0-	9094	3	58	9	Y	53	62	1			124
12	DLQ G-10		20370	-0-	20370	20370	20342	3	28	9	Y	25	117	1			4
01	DLQ G-10		18964	-0-	18964	39334	18951	3	13	9	Y	12					16
02	DLQ G-10		20456	-0-	20456	59790	20452	3	4	9	Y	4	20	1			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	59790					Y	NO RPT					-0-

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
10	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	3			N	-0-					-0-
11	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	24853	3			N	-0-					-0-
12	31130	X	31130	-0-	-0-	-0-	31130	3			N	-0-					-0-
*01	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	28538	3			N	-0-					-0-
*02	27426	X	27426	-0-	-0-	-0-	27426	3			N	-0-					-0-
03	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23746	X	19031	-0-	-4715	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
11	22980	X	17891	-0-	-5089	-0-	17891	3			N	-0-					-0-
12	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	3			N	-0-					-0-
*01	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26755	3			N	-0-					-0-
*02	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	3			N	-0-					-0-
03	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31248	X	24031	-0-	-7217	-0-	24003	3	28	9	Y	25					138
11	27900	X	21573	-0-	-6327	-0-	21544	3	29	9	Y	26					164
12	DLQ G-10		24348	-0-	24348	24348	24336	3	12	9	Y	11					160
01	DLQ G-10		22961	-0-	22961	47309	22952	3	9	9	Y	8					168
02	DLQ G-10		26727	-0-	26727	74036	26713	3	14	9	Y	13					181
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74036					Y	NO RPT					181

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	14958	-0-	-3146	-0-	14918	3	40	9	Y	36					134
11	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	17538	3	55	9	Y	50	119	1			65
12	DLQ G-10		13949	-0-	13949	13949	13926	3	23	9	Y	21	57	1			-0-
01	DLQ G-10		13420	-0-	13420	27369	13403	3	17	9	Y	15					15
*02	40999	X	13630	-0-	-27369	-0-	13617	3	13	9	Y	12	27	1			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443	X	22699	-0-	-3744	-0-	22669	3	30	9	Y	27					77
11	23910	X	16808	-0-	-7102	-0-	16769	3	39	9	Y	35					112
12	DLQ G-10		13826	-0-	13826	13826	13811	3	15	9	Y	14					105
01	DLQ G-10		20692	-0-	20692	34518	20683	3	9	9	Y	8					113
02	DLQ G-10		18936	-0-	18936	53454	18929	3	7	9	Y	6	113	1			6
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53454					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	16312	-0-	-12146	-0-	16312	3			N	-0-					-0-
11	27540	X	19806	-0-	-7734	-0-	19806	3			N	-0-					-0-
12	26381	X	16964	-0-	-9417	-0-	16964	3			N	-0-					-0-
*01	25910	X	25910	-0-	-0-	-0-	25910	3			N	-0-					-0-
*02	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	22232	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	3			N	-0-					-0-
11	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	3			N	-0-					-0-
12	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	3			N	-0-					-0-
*01	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	3			N	-0-					-0-
*02	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16258	3			N	-0-					-0-
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33852	X	26763	-0-	-7089	-0-	26763	3			N	-0-					-0-
11	32760	X	28950	-0-	-3810	-0-	28950	3			N	-0-					-0-
12	33821	X	28991	-0-	-4830	-0-	28991	3			N	-0-					-0-
01	33015	X	28477	-0-	-4538	-0-	28477	3			N	-0-					-0-
*02	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27854	3			N	-0-					-0-
03	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	11340	-0-	8340	8340	11340	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5240					N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2140					N	-0-					-0-
*02	2140	N	-0-	-0-	-2140	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	49414	X	46721	-0-	-2693	-0-	46721	3			N	-0-					-0-
11	47820	X	43291	-0-	-4529	-0-	43291	3			N	-0-					-0-
12	48050	X	41837	-0-	-6213	-0-	41837	3			N	-0-					-0-
01	47275	X	42799	-0-	-4476	-0-	42799	3			N	-0-					-0-
02	42700	X	38931	-0-	-3769	-0-	38931	3			N	-0-					-0-
03	46717	X	NO RPT	-0-	-46717	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8680	X	6372	-0-	-2308	-0-	6370	3	2	9	Y	2					6
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5826	3	36	9	Y	33	39	1			-0-
12	DLQ G-10		15974	-0-	15974	15974	15927	3	47	9	Y	43					53
01	DLQ G-10		14323	-0-	14323	30297	14265	3	58	9	Y	53	67	1			39
02	DLQ G-10		12297	-0-	12297	42594	12273	3	24	9	Y	22	22	1			39
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42594					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					96
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	N	3					102
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					102
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	3	3	9	N	3	52	1			53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

10	43431	X	41126	-0-	-2305	-0-	41126	3			N	-0-					-0-
11	42030	X	38831	-0-	-3199	-0-	38831	3			N	-0-					-0-
12	41230	X	36924	-0-	-4306	-0-	36924	3			N	-0-					-0-
01	41571	X	38563	-0-	-3008	-0-	38563	3			N	-0-					-0-
02	37548	X	35462	-0-	-2086	-0-	35462	3			N	-0-					-0-
03	41137	X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

10	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	26156	3			N	-0-					-0-
11	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	27107	3			N	-0-					-0-
12	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	22830	3			N	-0-					-0-
01	20584	X	18797	-0-	-1787	-0-	18797	3			N	-0-					-0-
02	18592	X	6883	-0-	-11709	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
03	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

10	49941	X	45879	-0-	-4062	-0-	45879	3			N	-0-					-0-
11	48330	X	40682	-0-	-7648	-0-	40682	3			N	-0-					-0-
12	45415	X	40875	-0-	-4540	-0-	40875	3			N	-0-					-0-
01	47089	X	40932	-0-	-6157	-0-	40932	3			N	-0-					-0-
02	42532	X	37080	-0-	-5452	-0-	37080	3			N	-0-					-0-
03	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

10	38765	X	38765	-0-	-0-	-0-	38742	3	23	9	Y	21					73
11	27450	X	26946	-0-	-504	-0-	26915	3	31	9	Y	28	101	1			-0-
12	DLQ G-10		24093	-0-	24093	24093	24081	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	DLQ G-10		20780	-0-	20780	44873	20771	3	9	9	Y	8					8
02	DLQ G-10		20220	-0-	20220	65093	20217	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65093					Y	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

10	48670	X	44972	-0-	-3698	-0-	44972	3			N	-0-					-0-
11	47100	X	38250	-0-	-8850	-0-	38250	3			N	-0-					-0-
12	46655	X	37279	-0-	-9376	-0-	37279	3			N	-0-					-0-
01	45539	X	37662	-0-	-7877	-0-	37662	3			N	-0-					-0-
02	41132	X	34144	-0-	-6988	-0-	34144	3			N	-0-					-0-
03	44981	X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

10	48267	X	44617	-0-	-3650	-0-	44617	3			N	-0-					-0-
11	46710	X	43193	-0-	-3517	-0-	43193	3			N	-0-					-0-
12	46283	X	39213	-0-	-7070	-0-	39213	3			N	-0-					-0-
01	45601	X	38941	-0-	-6660	-0-	38941	3			N	-0-					-0-
02	41188	X	34916	-0-	-6272	-0-	34916	3			N	-0-					-0-
03	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	54126	X	51336	-0-	-2790	-0-	51336	3			N	-0-					-0-
11	52380	X	45016	-0-	-7364	-0-	45016	3			N	-0-					-0-
12	52607	X	46979	-0-	-5628	-0-	46979	3			N	-0-					-0-
01	51863	X	48102	-0-	-3761	-0-	48102	3			N	-0-					-0-
02	46844	X	43835	-0-	-3009	-0-	43835	3			N	-0-					-0-
03	51336	X	NO RPT	-0-	-51336	-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
10	33108	X	33108	-0-	-0-	-0-	32986	3	122	9	N	111	161	1			1197
11	27030	X	18229	-0-	-8801	-0-	18079	3	150	9	N	136	110	1			1223
12	30706	X	30706	-0-	-0-	-0-	30532	3	174	9	N	158	105	1			1298
*01	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35744	3	228	9	N	207	422	1			1083
*02	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	31918	3	119	9	N	108	97	1			1094
03	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					1094

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	29636	X	24976	-0-	-4660	-0-	24976	3			Y	-0-					3
11	27780	X	22573	-0-	-5207	-0-	22573	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		25607	-0-	25607	25607	25607	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		22810	-0-	22810	48417	22791	3	19	9	Y	17					20
02	DLQ G-10		19720	-0-	19720	68137	19708	3	12	9	Y	11					31
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68137					Y	NO RPT					31

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
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	2					2
11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		4502	-0-	4502	4502	4502	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10		18017	-0-	18017	22519	18010	3	7	9	Y	6					6
02	DLQ G-10		9866	-0-	9866	32385	9860	3	6	9	Y	5	10	1			1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32385					Y	NO RPT					1

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
10	23157	X	10900	-0-	-12257	-0-	10882	3	18	9	Y	16					64
11	21930	X	7550	-0-	-14380	-0-	7541	3	9	9	Y	8					72
12	21266	X	20587	-0-	-679	-0-	20568	3	19	9	Y	17					98
01	21266	X	17552	-0-	-3714	-0-	17549	3	3	9	Y	3					101
02	13860	X	9704	-0-	-4156	-0-	9704	3			Y	-0-					101
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					101

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
10	53847	X	38268	-0-	-15579	-0-	38268	3			N	-0-					-0-
11	52110	X	42081	-0-	-10029	-0-	42081	3			N	-0-					-0-
12	50964	X	45207	-0-	-5757	-0-	45207	3			N	-0-					-0-
01	49445	X	45449	-0-	-3996	-0-	45449	3			N	-0-					-0-
*02	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	40970	3			N	-0-					-0-
03	38254	X	NO RPT	-0-	-38254	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	50654	X	41874	-0-	-8780	-0-	41874	3			N	-0-					-0-
11	49020	X	41187	-0-	-7833	-0-	41033	3	154	9	N	140					140
12	48701	X	42606	-0-	-6095	-0-	42606	3			N	-0-					-0-
01	47244	X	44035	-0-	-3209	-0-	44035	3			N	-0-					-0-
*02	39995	X	39995	-0-	-0-	-0-	39995	3			N	-0-					-0-
03	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-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
10	32364	X	25113	-0-	-7251	-0-	25058	3	55	9	Y	50	90	1			267
11	31320	X	13999	-0-	-17321	-0-	13922	3	77	9	Y	70	90	1			247
12	DLQ G-10		22040	-0-	22040	22040	21998	3	42	9	Y	38	106	1			147
01	DLQ G-10		21167	-0-	21167	43207	21153	3	14	9	Y	13					160
02	DLQ G-10		19925	-0-	19925	63132	19906	3	19	9	Y	17	158	1			19
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63132					Y	NO RPT					19

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
10	28892	X	21506	-0-	-7386	-0-	21452	3	54	9	Y	49	94	1			57
11	27960	X	21917	-0-	-6043	-0-	21848	3	69	9	Y	63	95	1			25
12	DLQ G-10		24077	-0-	24077	24077	24077	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21549	-0-	21549	45626	21542	3	7	9	Y	6					6
02	DLQ G-10		19401	-0-	19401	65027	19394	3	7	9	Y	6	11	1			1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65027					Y	NO RPT					1

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
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*12	29	X	29	-0-	-0-	6	29	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		855	-0-	855	861	855	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		19810	-0-	19810	20671	19810	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20671					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
10	22072	X	21972	-0-	-100	-0-	21972	3			N	-0-					-0-
11	21360	X	15857	-0-	-5503	-0-	15857	3			N	-0-					-0-
12	22072	X	21660	-0-	-412	-0-	21660	3			N	-0-					-0-
*01	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	3			N	-0-					-0-
02	19936	X	17266	-0-	-2670	-0-	17266	3			N	-0-					-0-
03	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-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
10	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27695	3	89	9	N	81	169	1			1919
11	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	26759	3	138	9	N	125					2044
12	25515	X	25515	-0-	-0-	-0-	25423	3	92	9	N	84	157	1			1930
*01	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	25523	3	94	9	N	85					2015
*02	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22264	3	84	9	N	76	182	1			1909
03	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					1909

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	24080	3	233	9	N	212	162	1			257
11	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	23746	3	299	9	N	272	354	1			175
12	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	22513	3	270	9	N	245	182	1			211
*01	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	21822	3	246	9	N	224	185	1			250
*02	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20448	3	265	9	N	241	358	1			132
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					132

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		11750	-0-	11750	11750	11750	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		101	-0-	101	11851	101	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	11851					N	-0-					-0-
02	T. A.		513	-0-	513	12364	513	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12364					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31372	X	25190	-0-	-6182	-0-	25190	3			N	-0-					-0-
11	28200	X	23278	-0-	-4922	-0-	23278	3			N	-0-					-0-
12	27900	X	24757	-0-	-3143	-0-	24757	3			N	-0-					-0-
*01	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	3			N	-0-					-0-
*02	25539	X	25539	-0-	-0-	-0-	25539	3			N	-0-					-0-
03	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-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
10	20863	X	15968	-0-	-4895	-0-	15968	3			N	-0-					-0-
11	17880	X	7827	-0-	-10053	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	3			N	-0-					-0-
*01	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15975	3			N	-0-					-0-
*02	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-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
10	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18819	3	95	9	N	86	82	1			1793
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10052	3	117	9	N	106	61	1			1838
12	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16402	3	145	9	N	132	58	1			1938
*01	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11765	3	153	9	N	139	139	1			1938
*02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10690	3	80	9	N	73	70	1			1941
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					1941

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
10	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					1389
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1389
12	248	X	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					1389
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1389
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1389
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	47430	X	44673	-0-	-2757	-0-	44673	3			N	-0-					-0-
11	45900	X	24922	-0-	-20978	-0-	24922	3			N	-0-					-0-
12	46314	X	40439	-0-	-5875	-0-	40439	3			N	-0-					-0-
01	45446	X	41292	-0-	-4154	-0-	41292	3			N	-0-					-0-
02	40320	X	38003	-0-	-2317	-0-	38003	3			N	-0-					-0-
03	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-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 #: 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
10	14570	X	7044	-0-	-7526	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	6769	-0-	-4901	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	11	-0-	-4050	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	496	-0-	-3172	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-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
10	36456	X	20816	-0-	-15640	-0-	20816	3			N	-0-					-0-
11	29880	X	10931	-0-	-18949	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
12	28861	X	19246	-0-	-9615	-0-	19246	3			N	-0-					-0-
01	27807	X	20533	-0-	-7274	-0-	20533	3			N	-0-					-0-
02	19012	X	13895	-0-	-5117	-0-	13895	3			N	-0-					-0-
03	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	15989	-0-	-5804	-0-	15989	3			N	-0-					-0-
11	21090	X	19727	-0-	-1363	-0-	19727	3			N	-0-					-0-
12	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	3			N	-0-					-0-
*01	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	27996	3			N	-0-					-0-
*02	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-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
10	21669	X	17481	-0-	-4188	-0-	17481	3			N	-0-					-0-
11	20970	X	17361	-0-	-3609	-0-	17361	3			N	-0-					-0-
12	20894	X	17928	-0-	-2966	-0-	17928	3			N	-0-					-0-
*01	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	21085	3			N	-0-					-0-
02	17220	X	16220	-0-	-1000	-0-	16095	3	125	9	N	114					114
03	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					114

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
10	29481	X	28390	-0-	-1091	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
11	25950	X	11123	-0-	-14827	-0-	11123	3			N	-0-					-0-
12	27962	X	17134	-0-	-10828	-0-	17134	3			N	-0-					-0-
01	30535	X	20605	-0-	-9930	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
02	27580	X	18479	-0-	-9101	-0-	18479	3			N	-0-					-0-
03	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-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
10	49438	X	49438	-0-	-0-	-0-	49438	3			N	-0-					-0-
11	43680	X	41170	-0-	-2510	-0-	41170	3			N	-0-					-0-
12	43555	X	35356	-0-	-8199	-0-	35356	3			N	-0-					-0-
01	41943	X	34464	-0-	-7479	-0-	34464	3			N	-0-					-0-
02	36848	X	31587	-0-	-5261	-0-	31587	3			N	-0-					-0-
03	49445	X	NO RPT	-0-	-49445	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	1022	8	N	-0-	146	1			876
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					876
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					876
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					876

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	45043	X	39041	-0-	-6002	-0-	39041	3			N	-0-					-0-
11	41580	X	20655	-0-	-20925	-0-	20655	3			N	-0-					-0-
12	42470	X	35742	-0-	-6728	-0-	35742	3			N	-0-					-0-
01	40734	X	34534	-0-	-6200	-0-	34534	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	31014	-0-	-5050	-0-	31014	3			N	-0-					-0-
03	39029	X	NO RPT	-0-	-39029	-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
10	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	23078	3	215	9	N	195	188	1			425
11	23807	X	23807	-0-	-0-	-0-	23474	3	333	9	N	303	180	1			548
12	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	22993	3	326	9	N	296	368	1			469
*01	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	22199	3	359	9	N	326	371	1			424
*02	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21684	3	289	9	N	263	170	1			517
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					517

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
10	16089	X	14154	-0-	-1935	-0-	14140	3	14	9	Y	13					23
11	15060	X	13714	-0-	-1346	-0-	13696	3	18	9	Y	16					39
12	DLQ G-10		12573	-0-	12573	12573	12561	3	34	8	Y	11					45
							12	9									
01	DLQ G-10		9807	-0-	9807	22380	9804	3	3	9	Y	3					48
02	DLQ G-10		10289	-0-	10289	32669	10289	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32669					Y	NO RPT					48

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					788
11	3000	N	13408	-0-	10408	10408	13408	3			N	-0-					788
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	7308					N	-0-					788
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4208					N	-0-					788
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1408					N	-0-					788
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1408					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
10	58497	X	49519	-0-	-8978	-0-	49519	3			N	-0-					-0-
11	54000	X	48981	-0-	-5019	-0-	48981	3			N	-0-					-0-
12	54250	X	45451	-0-	-8799	-0-	45451	3			N	-0-					-0-
01	51677	X	44663	-0-	-7014	-0-	44663	3			N	-0-					-0-
02	45808	X	41620	-0-	-4188	-0-	41620	3			N	-0-					-0-
03	49507	X	NO RPT	-0-	-49507	-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
10	45446	X	35356	-0-	-10090	-0-	35356	3			N	-0-					-0-
11	43980	X	38571	-0-	-5409	-0-	38571	3			N	-0-					-0-
12	44144	X	35411	-0-	-8733	-0-	35411	3			N	-0-					-0-
01	42904	X	38871	-0-	-4033	-0-	38871	3			N	-0-					-0-
*02	34857	X	34857	-0-	-0-	-0-	34857	3			N	-0-					-0-
03	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	60078	X	53361	-0-	-6717	-0-	53361	3			N	-0-					-0-
11	55470	X	48346	-0-	-7124	-0-	48346	3			N	-0-					-0-
12	56792	X	48773	-0-	-8019	-0-	48773	3			N	-0-					-0-
01	54808	X	46083	-0-	-8725	-0-	46083	3			N	-0-					-0-
02	49000	X	42707	-0-	-6293	-0-	42707	3			N	-0-					-0-
03	53351	X	NO RPT	-0-	-53351	-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
10	31961	X	27315	-0-	-4646	-0-	27315	3			N	-0-					-0-
11	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	3			N	-0-					-0-
12	30442	X	23492	-0-	-6950	-0-	23492	3			N	-0-					-0-
01	28830	X	21624	-0-	-7206	-0-	21624	3			N	-0-					-0-
02	25564	X	17023	-0-	-8541	-0-	17023	3			N	-0-					-0-
03	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-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
10	34038	X	21017	-0-	-13021	-0-	21017	3			N	-0-					126
11	31440	X	20496	-0-	-10944	-0-	20496	3			N	-0-					126
12	25916	X	11995	-0-	-13921	-0-	11995	3	126	8	N	-0-					126
01	25916	X	10322	-0-	-15594	-0-	10322	3			N	-0-					126
02	17444	X	9339	-0-	-8105	-0-	9339	3			N	-0-					126
03	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					126

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
10	51367	X	46501	-0-	-4866	-0-	46501	3			N	-0-					100
11	48330	X	30048	-0-	-18282	-0-	30048	3			N	-0-					100
12	49941	X	45079	-0-	-4862	-0-	45079	3	100	8	N	-0-					100
01	48391	X	44353	-0-	-4038	-0-	44353	3			N	-0-					100
02	43708	X	41164	-0-	-2544	-0-	41164	3			N	-0-					100
03	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-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
10	36053	X	29259	-0-	-6794	-0-	29259	3			N	-0-					-0-
11	33300	X	29773	-0-	-3527	-0-	29773	3			N	-0-					-0-
12	32953	X	27350	-0-	-5603	-0-	27350	3			N	-0-					-0-
01	31279	X	26860	-0-	-4419	-0-	26860	3			N	-0-					-0-
02	27580	X	25481	-0-	-2099	-0-	25481	3			N	-0-					-0-
03	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-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
10	59055	X	47993	-0-	-11062	-0-	47993	3			N	-0-					-0-
11	54540	X	45682	-0-	-8858	-0-	45682	3			N	-0-					-0-
12	54157	X	43087	-0-	-11070	-0-	43087	3			N	-0-					-0-
01	51553	X	40954	-0-	-10599	-0-	40954	3			N	-0-					-0-
02	44464	X	38276	-0-	-6188	-0-	38276	3			N	-0-					-0-
03	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-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
10	75764	X	53122	-0-	-22642	-0-	53122	3			N	-0-					-0-
11	73320	X	30542	-0-	-42778	-0-	30542	3			N	-0-					-0-
12	75764	X	48938	-0-	-26826	-0-	48938	3			N	-0-					-0-
01	75764	X	53057	-0-	-22707	-0-	53057	3			N	-0-					-0-
02	68432	X	50331	-0-	-18101	-0-	50331	3			N	-0-					-0-
03	75764	X	NO RPT	-0-	-75764	-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 #: 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
10	49600	X	45977	-0-	-3623	-0-	45977	3			N	-0-					-0-
11	48000	X	47962	-0-	-38	-0-	47962	3			N	-0-					-0-
12	46624	X	40240	-0-	-6384	-0-	40240	3			N	-0-					-0-
01	45818	X	39107	-0-	-6711	-0-	39107	3			N	-0-					-0-
02	41384	X	36142	-0-	-5242	-0-	36142	3			N	-0-					-0-
03	45973	X	NO RPT	-0-	-45973	-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
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	5880	X	2	-0-	-5878	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
*01	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	3			N	-0-					-0-
*02	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	57257	X	55540	-0-	-1717	-0-	55540	3			N	-0-					-0-
11	55410	X	42784	-0-	-12626	-0-	42784	3			N	-0-					-0-
12	57164	X	47729	-0-	-9435	-0-	47729	3			N	-0-					-0-
*01	58186	X	58186	-0-	-0-	-0-	58186	3			N	-0-					-0-
02	48748	X	42917	-0-	-5831	-0-	42917	3			N	-0-					-0-
03	55552	X	NO RPT	-0-	-55552	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	43896	X	42179	-0-	-1717	-0-	42179	3			N	-0-					-0-
11	44914	X	44914	-0-	-0-	-0-	44914	3			N	-0-					-0-
12	44330	X	36975	-0-	-7355	-0-	36975	3			N	-0-					-0-
01	42098	X	36198	-0-	-5900	-0-	36198	3			N	-0-					-0-
02	37464	X	33622	-0-	-3842	-0-	33622	3			N	-0-					-0-
03	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-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
10	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	31014	3			N	-0-					-0-
11	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	28967	3			N	-0-					-0-
12	26381	X	1344	-0-	-25037	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01	24025	X	10742	-0-	-13283	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
02	16156	X	101	-0-	-16055	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-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
10	3100	N	8450	-0-	5350	10925	8420	3	30	9	N	27					362
11	3000	N	9153	-0-	6153	17078	9118	3	35	9	N	32	33	1			361
12	3100	N	8801	-0-	5701	22779	8790	3	339	8	N	10					349
							11	9									
*01	26603	X	3824	-0-	-22779	-0-	3824	3			N	-0-					349
*02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	N	3					352
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					352

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57288	X	52531	-0-	-4757	-0-	52531	3			N	-0-					-0-
11	55440	X	25879	-0-	-29561	-0-	25879	3			N	-0-					-0-
12	56234	X	46081	-0-	-10153	-0-	46081	3			N	-0-					-0-
01	53940	X	45787	-0-	-8153	-0-	45787	3			N	-0-					-0-
02	47936	X	42378	-0-	-5558	-0-	42378	3			N	-0-					-0-
03	52545	X	NO RPT	-0-	-52545	-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
10	36053	X	28865	-0-	-7188	-0-	28865	3			N	-0-					-0-
11	35370	X	178	-0-	-35192	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	36549	X	26506	-0-	-10043	-0-	26506	3			N	-0-					-0-
*01	31567	X	31567	-0-	-0-	-0-	31567	3			N	-0-					-0-
02	28364	X	27828	-0-	-536	-0-	27828	3			N	-0-					-0-
03	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-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
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	3			N	-0-					-0-
*01	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	3			N	-0-					-0-
*02	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	31062	X	3122	-0-	-27940	-0-	3122	3			N	-0-					194
11	30060	X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-					194
12	19995	X	5094	-0-	-14901	-0-	5094	3			N	-0-					194
01	19995	X	17775	-0-	-2220	-0-	17775	3			N	-0-					194
*02	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	3			N	-0-					194
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					194

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
10	39060	X	6	-0-	-39054	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	37800	X	17886	-0-	-19914	-0-	17886	3			N	-0-					-0-
12	43930	X	43930	-0-	-0-	-0-	43776	3	154	9	N	140					280
*01	46719	X	46719	-0-	-0-	-0-	46719	3			N	-0-					280
*02	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	44486	3			N	-0-					280
03	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					280

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	56891	-0-	56891	686717	56891	3			N	-0-					-0-
11	0	W	43220	-0-	43220	729937	43220	3			N	-0-					-0-
12	0	W	50072	-0-	50072	780009	49699	3	339	8	N	339					678
							373	9									
01	0	W	47976	-0-	47976	827985	47976	3			N	-0-					678
02	0	W	40270	-0-	40270	868255	40270	3			N	-0-					678
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	868255					N	NO RPT					678

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	13702	X	8529	-0-	-5173	-0-	8338	3	191	9	N	174					561
11	13260	X	11752	-0-	-1508	-0-	11729	3	23	9	N	21					582
12	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13843	3	19	9	N	17					595
*01	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13273	3	62	9	N	56					651
*02	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12450	3	14	9	N	13	94	1			570
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					570

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
10	8184	X	8164	-0-	-20	-0-	8129	3	35	9	N	32					78
11	6240	X	3680	-0-	-2560	-0-	3658	3	22	9	N	20	98	1			-0-
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11445	3	15	8	N	35					50
							39	9									
*01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12062	3	58	9	N	53					103
*02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9906	3	43	9	N	39	131	1			11
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					11

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
10	6448	X	4551	-0-	-1897	-0-	4533	3	18	9	N	16					334
11	6240	X	6159	-0-	-81	-0-	6140	3	19	9	N	17					351
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5937	3	19	9	N	17					368
*01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6851	3	30	9	N	27					395
*02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5471	3	18	9	N	16	155	1			255
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					255

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
10	14632	X	14050	-0-	-582	-0-	14007	3	43	9	N	39	98	1			130
11	12660	X	8906	-0-	-3754	-0-	8863	3	43	9	N	39					169
12	12741	X	10674	-0-	-2067	-0-	10628	3	172	8	N	42					214
							46	9									
01	13361	X	7749	-0-	-5612	-0-	7729	3	20	9	N	18					232
*02	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12691	3	11	9	N	10	188	1			54
03	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					54

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
10	22940	X	17723	-0-	-5217	-0-	17687	3	36	9	N	33					157
11	20850	X	16764	-0-	-4086	-0-	16732	3	32	9	N	29					186
12	20925	X	18263	-0-	-2662	-0-	18231	3	32	9	N	29	183	1			32
01	20491	X	17555	-0-	-2936	-0-	17519	3	36	9	N	33					65
02	17388	X	15026	-0-	-2362	-0-	15006	3	20	9	N	18	86	1			-0-
03	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	50127	X	34161	-0-	-15966	-0-	34161	3			N	-0-					-0-
11	41310	X	39004	-0-	-2306	-0-	39004	3			N	-0-					-0-
12	42687	X	31669	-0-	-11018	-0-	31669	3			N	-0-					-0-
01	39649	X	9170	-0-	-30479	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
02	30156	X	2692	-0-	-27464	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79174	X	49026	-0-	-30148	-0-	49026	3			N	-0-					-0-
11	51930	X	42569	-0-	-9361	-0-	42569	3			N	-0-					-0-
12	53661	X	43798	-0-	-9863	-0-	43798	3			N	-0-					-0-
01	51615	X	45196	-0-	-6419	-0-	45196	3			N	-0-					-0-
02	44912	X	23655	-0-	-21257	-0-	23655	3			N	-0-					-0-
03	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					N	NO RPT					-0-
	YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 281568	COMPL. DATE 11/25/2016				TOTAL DEPTH 7339		PERF. 7757 - 15059				
10	53134	X	359	-0-	-52775	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	51420	X	13166	-0-	-38254	-0-	13166	3			N	-0-					-0-
12	53134	X	1654	-0-	-51480	-0-	1441	3	194	8	N	194					388
							213	9									
01	53134	X	-0-	-0-	-53134	-0-					N	-0-					388
02	47992	X	-0-	-0-	-47992	-0-					N	-0-					388
03	53134	X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					N	NO RPT					388
	YEANDLE-MARTIN 4 (SA)				WELL #: 8H	RRCID -> 282591	COMPL. DATE 11/24/2016				TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7765 - 14524				
10	95480	X	43197	-0-	-52283	-0-	43197	3			N	-0-					-0-
11	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	3			N	-0-					-0-
12	53227	X	36872	-0-	-16355	-0-	36872	3			N	-0-					-0-
01	49941	X	29409	-0-	-20532	-0-	29409	3			N	-0-					-0-
02	36960	X	25	-0-	-36935	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT					-0-
	YEANDLE-MARTIN 6 (SA)				WELL #: 17H	RRCID -> 282592	COMPL. DATE 11/23/2016				TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7748 - 14450				
10	73005	X	33746	-0-	-39259	-0-	33746	3			N	-0-					-0-
11	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	3			N	-0-					-0-
12	36642	X	27528	-0-	-9114	-0-	27528	3			N	-0-					-0-
*01	33680	X	33680	-0-	-0-	-0-	33680	3			N	-0-					-0-
*02	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	3			N	-0-					-0-
03	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-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

10	1890	N	499	-0-	-1391	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	321	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
12	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
	BETTY				WELL #: 1 H	RRCID -> 213442	COMPL. DATE 07/12/2005				TOTAL DEPTH 4139		PERF. 5255 - 5880				
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	583	-0-	-533	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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									
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	127	1	5346	2	Y	88	103	1			10
							97	9									
01	5549	X	4039	-0-	-1510	-0-	115	1	3924	2	Y	-0-					10
02	5012	X	3629	-0-	-1383	-0-	109	1	3520	2	Y	-0-					10
03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	118	1	4593	2	Y	5					15
							6	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
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									
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	53	1	2233	2	N	-0-					172
01	1705	N	1147	-0-	-558	-0-	32	1	1093	2	N	20					192
							22	9									
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	38	1	1233	2	N	-0-					192
03	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	26	1	995	2	N	11					203
							12	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
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									
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	70	1	2916	2	Y	18	55	1			17
							20	9									
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	70	1	2381	2	Y	4					21
							4	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	57	1	1819	2	Y	5					26
							6	9									
*03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	64	1	2487	2	Y	-0-					26

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
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									
12	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	104	1	4354	2	Y	3	92	1			29
							3	9									
01	4650	X	4034	-0-	-616	-0-	115	1	3912	2	Y	6					35
							7	9									
02	4200	X	3308	-0-	-892	-0-	99	1	3197	2	Y	11					46
							12	9									
03	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	105	1	4079	2	Y	-0-					46

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
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
12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2310	2	Y	2	84	1			115
							2	9									
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	76	1	2587	2	Y	-0-					115
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	Y	-0-					115
*03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	63	1	2451	2	Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	3764	-0-	664	742	88	1	3676	2	N	-0-					196
01	3100	N	3347	-0-	247	989	96	1	3251	2	N	-0-					196
02	3209	X	2220	-0-	-989	-0-	66	1	2125	2	N	26					222
							29	9									
*03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2292	2	N	-0-					222

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	76	1	3202	2	Y	5	37	1			11
							6	9									
01	4433	X	2543	-0-	-1890	-0-	73	1	2467	2	Y	3					14
							3	9									
02	4004	X	1941	-0-	-2063	-0-	58	1	1869	2	Y	13					27
							14	9									
03	4433	X	3262	-0-	-1171	-0-	82	1	3180	2	Y	-0-					27

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4309	X	3316	-0-	-993	-0-	77	1	3239	2	N	-0-					182
01	4309	X	2795	-0-	-1514	-0-	80	1	2715	2	N	-0-					182
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	126	1	4056	2	N	34					216
							37	9									
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	114	1	4446	2	N	4					220
							4	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12245	X	11813	-0-	-432	-0-	275	1	11525	2	N	12	192	1			73
							13	9									
01	11966	X	9509	-0-	-2457	-0-	271	1	9210	2	N	25					98
							28	9									
02	10808	X	7815	-0-	-2993	-0-	235	1	7559	2	N	19					117
							21	9									
03	11811	X	10271	-0-	-1540	-0-	257	1	9995	2	N	17					134
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	14043	X	12997	-0-	-1046	-0-	302	1	12658	2	N	34	188	1			193
							37	9									
01	13547	X	10524	-0-	-3023	-0-	299	1	10170	2	N	50					243
							55	9									
02	12236	X	8927	-0-	-3309	-0-	266	1	8563	2	N	89					332
							98	9									
03	12989	X	11519	-0-	-1470	-0-	288	1	11205	2	N	24					356
							26	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					41
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					41
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					41
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					41
02	672	N	495	-0-	-177	-0-	495	3			N	-0-					41
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	186	1	950	3	N	-0-					22
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	186	1	1411	3	N	-0-					22
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	168	1	983	3	N	-0-					22
03	1147	N	801	-0-	-346	-0-	186	1	615	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	186	1	1031	3	N	-0-					8
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	186	1	957	3	N	-0-					8
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	168	1	944	3	N	-0-					8
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	186	1	1068	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	93	1	3445	3	N	-0-					62
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	93	1	3351	3	N	-0-					62
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	84	1	3077	3	N	-0-					62
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	93	1	3329	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	93	1	1002	3	N	-0-					5
01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	93	1	977	3	N	-0-					5
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	84	1	691	3	N	-0-					5
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	1012	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					51
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					51
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					51
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					51
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					51
*03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					78
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					78
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					78
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					78
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					78
*03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	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
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
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	186	1	4699	3	N	-0-					15
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	186	1	4705	3	N	-0-					15
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	168	1	4784	3	N	-0-					15
*03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	186	1	5646	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
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					7
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					7
12	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3			N	-0-					7
01	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			N	-0-					7
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					7
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	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
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					9
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					9
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					9
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					9
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					9
*03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	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
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
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	93	1	2435	3	N	-0-					30
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	93	1	2450	3	N	-0-					30
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	84	1	2341	3	N	-0-					30
*03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	93	1	2570	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
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	93	1	5282	3	N	-0-					7
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	90	1	4986	3	N	1	1	8			7
							1	9									
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	93	1	4614	3	N	-0-					7
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	93	1	4489	3	N	-0-					7
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	84	1	3740	3	N	-0-					7
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	93	1	4598	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
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
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	93	1	3476	3	N	-0-					9
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	93	1	3436	3	N	-0-					9
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3271	3	N	-0-					9
*03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	93	1	3538	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
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
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	186	1	3553	3	N	-0-					22
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	186	1	3215	3	N	-0-					22
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	168	1	2926	3	N	-0-					22
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	186	1	2728	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
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-
12	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	920	-0-	-599	-0-	1	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	540	-0-	-720	-0-	1	1	539	2	N	-0-					-0-
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1	1	2414	2	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
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-
12	992	N	816	-0-	-176	-0-	600	1	216	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	565	-0-	-644	-0-	462	1	103	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	547	-0-	-489	-0-	462	1	85	2	N	-0-					-0-
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	567	1	59	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1972	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	2166	-0-	-354	-0-	1655	1	511	2	N	-0-					-0-
*03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2169	1	774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 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
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-
12	1922	N	913	-0-	-1009	-0-	1	1	912	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1	-0-	-1921	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 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
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-
12	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	908	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1539	-0-	-848	-0-	1260	1	279	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1648	-0-	-480	-0-	878	1	770	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	733	1	1241	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 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
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-
12	3100	N	4886	-0-	1786	1786	1	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3865	-0-	765	2551	1	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3151	-0-	351	2902	1	1	3150	2	N	-0-					-0-
*03	5655	X	2753	-0-	-2902	-0-	1	1	2752	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 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
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-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	1	1	754	2	N	-0-					-0-
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	1	1	789	2	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	1	1	713	2	N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	1	1	703	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	710	1	339	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	348	1	281	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4324	-0-	-72	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	3642	-0-	-2465	-0-	3641	2	1	9	Y	1					86
11	6300	X	5961	-0-	-339	-0-	5960	2	1	9	Y	1					87
12	6293	X	4668	-0-	-1625	-0-	4668	2			Y	-0-					87
01	6293	X	1472	-0-	-4821	-0-	1472	2			Y	-0-					87
02	5572	X	2731	-0-	-2841	-0-	2731	2			Y	-0-					87
03	6169	X	4465	-0-	-1704	-0-	4446	2	19	9	Y	17	73	1	1	8	30

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4589	-0-	-199	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4976	-0-	-325	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

10	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	5165	2			Y	-0-					33
11	5010	X	4458	-0-	-552	-0-	4458	2			Y	-0-					33
12	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2			Y	-0-					33
01	5425	X	2684	-0-	-2741	-0-	2684	2			Y	-0-					33
02	4900	X	3795	-0-	-1105	-0-	3795	2			Y	-0-					33
03	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4603	2	111	9	Y	101	112	1	1	8	21

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7443	-0-	-327	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7791	-0-	-145	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7570	-0-	-273	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6789	-0-	-239	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7449	-0-	-332	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	6344	-0-	-941	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
01	7285	X	5430	-0-	-1855	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	4926	-0-	-1654	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	4815	-0-	-2439	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

10	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					43
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					43
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					43
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					43
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					43
*03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8334	2	1	9	N	1	1	8			43

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					114
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					114
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	4	1	862	2	Y	28	28	1			114
							31	9									
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					114
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	5	1	745	2	Y	-0-					114
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					3
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					3
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	5	1	976	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			Y	-0-					3
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	6	1	844	2	Y	-0-					3
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					40
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					40
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	2	Y	52	52	1			40
							57	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					40
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	-0-					40
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					44
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					44
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	2	Y	26	45	1			25
							29	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					25
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	9	1	1191	2	Y	-0-					25
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					25

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
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	5	1	918	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	6	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					-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
10	1209	N	907	-0-	-302	-0-	904	2	3	9	N	3					28
11	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					28
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					28
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					28
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					28
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					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
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					52
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					52
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					52
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					52
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					53
03	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					53

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
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					81
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					81
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	843	2	2	9	N	2					83
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					83
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	1069	2			N	-0-					83
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					83

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
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					107
11	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					107
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					107
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					107
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					107
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					24
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					24
12	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					24
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					24
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					24
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					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
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-					70
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					70
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					70
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					70
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	2			N	-0-					70
03	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2			N	-0-					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
10	2232	N	1420	-0-	-812	-0-	1409	2	11	9	N	10	63	1			30
11	2100	N	1508	-0-	-592	-0-	1508	2			N	-0-					30
12	2170	N	1594	-0-	-576	-0-	1575	2	19	9	N	17					47
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					47
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1809	2	10	9	N	9					56
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					56

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
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	2	N	-0-					7
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					7
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					7
01	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					7
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	965	2			N	-0-					7
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					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
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	2	1	1148	2	N	-0-					16
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					16
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					16
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					16
02	1092	N	652	-0-	-440	-0-	652	2			N	-0-					16
03	1302	N	789	-0-	-513	-0-	789	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					85
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4430	2	2	9	N	2	2	8			85
12	7502	X	4843	-0-	-2659	-0-	4843	2			N	-0-					85
01	7502	X	5958	-0-	-1544	-0-	5958	2			N	-0-					85
02	6776	X	5893	-0-	-883	-0-	5893	2			N	-0-					85
03	5890	X	4040	-0-	-1850	-0-	4034	2	6	9	N	5	5	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	2			N	-0-					47
11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7515	2	2	9	N	2	2	8			47
12	7688	X	7265	-0-	-423	-0-	7265	2			N	-0-					47
01	7688	X	6444	-0-	-1244	-0-	6444	2			N	-0-					47
02	7028	X	6134	-0-	-894	-0-	6134	2			N	-0-					47
03	7781	X	7325	-0-	-456	-0-	7317	2	8	9	N	7	7	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					97
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			97
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					97
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					97
*02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					97
*03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5787	2	3	9	N	3	3	8			97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-	113	1			41
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					41
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					41
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					41
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					41
03	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
12	3937	X	2265	-0-	-1672	-0-	78	1	2187	3	Y	-0-					21
01	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	94	1	3301	3	Y	-0-					21
02	3556	X	2708	-0-	-848	-0-	72	1	2636	3	Y	-0-					21
03	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	92	1	2788	3	Y	-0-					21

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					24
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					24
12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	-0-					24
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	20	1	684	3	Y	-0-					24
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					24
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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									
12	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	493	1	1835	3	Y	-0-					126
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	604	1	2591	3	Y	-0-					126
02	2240	X	2111	-0-	-129	-0-	415	1	1696	3	Y	-0-					126
03	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	391	1	1409	3	Y	-0-					126

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	259	1	2030	3	Y	-0-					7
01	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	267	1	1963	3	Y	-0-					7
02	2408	X	2256	-0-	-152	-0-	226	1	2030	3	Y	-0-					7
*03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	240	1	2277	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3379	X	2514	-0-	-865	-0-	284	1	2230	3	Y	-0-					8
01	3162	X	1066	-0-	-2096	-0-	128	1	938	3	Y	-0-					8
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	331	1	2967	3	Y	-0-					8
*03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	365	1	3459	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	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

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

10	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4956	-0-	-414	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4805	-0-	-589	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4179	-0-	-301	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					7
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					7
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					7
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					7
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					84
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					84
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					84
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					84
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					84
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	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

10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	717	2	55	9	N	50					50
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	657	2	55	9	N	50					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

10	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					56
11	2310	X	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			N	-0-					56
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					56
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					56
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	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
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					15
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					15
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					15
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					15
*02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					15
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					5
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					5
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	228	3	42	9	N	38					180
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	349	3	28	9	N	25	157	1			48
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					48
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					48
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	278	3	28	9	N	25	48	1			25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
01	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	4287	-0-	-1145	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	3820	-0-	-2194	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
12	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
02	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
*03	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
*03	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	774	-0-	-2729	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1351	-0-	-1036	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	804	-0-	-1506	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4427	-0-	-529	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4896	-0-	-676	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5571	-0-	-598	-0-	5571	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
10	558	X	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	5156	-0-	-248	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5358	-0-	-625	-0-	5358	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

10	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3262	-0-	-1109	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3699	-0-	-221	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4016	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2037	-0-	-175	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

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
12	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	2425	2	14	9	N	13					35
01	3193	X	2059	-0-	-1134	-0-	2024	2	35	9	N	32					67
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3056	2	9	9	N	8					75
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3256	2	23	9	N	21					96

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

10	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	842	-0-	-4676	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

10	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4181	-0-	-159	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3410	-0-	-510	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

10	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6498	-0-	-477	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5500	-0-	-604	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
*03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	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
10	4464	X	747	-0-	-3717	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3167	-0-	-1153	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
01	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
*03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	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
10	1457	X	34	-0-	-1423	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
01	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
*03	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	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
10	4867	X	3508	-0-	-1359	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3315	-0-	-1125	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2769	-0-	-1726	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2975	-0-	-329	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	3260	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
10	8928	X	6532	-0-	-2396	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7677	-0-	-963	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7813	-0-	-371	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6989	-0-	-179	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7555	-0-	-381	-0-	7555	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3225	-0-	-1395	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3061	-0-	-1682	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2934	-0-	-790	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3350	-0-	-525	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	411	-0-	-1945	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4250	-0-	-940	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4519	-0-	-348	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3800	-0-	-596	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7654	-0-	-1863	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6318	-0-	-2892	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5821	-0-	-3293	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6308	-0-	-2093	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6040	-0-	-1548	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6992	-0-	-665	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

10	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6347	-0-	-343	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6489	-0-	-238	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6303	-0-	-393	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5614	-0-	-350	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5968	-0-	-635	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

10	4309	X	3272	-0-	-1037	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2642	-0-	-1528	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2707	-0-	-1602	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1713	-0-	-1479	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	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
10	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	66	-0-	-2507	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	16	-0-	-3008	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	28	-0-	-3971	-0-	28	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
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	19707	X	7649	-0-	-12058	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	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
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2183	-0-	-2188	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	325	-0-	-3707	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	886	-0-	-3578	-0-	886	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	102	-0-	-1944	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	372	X	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	7595	X	6864	-0-	-731	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5209	-0-	-2141	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	741	-0-	-6141	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	839	-0-	-5377	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

10	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
02	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
*03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

10	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1733	-0-	-697	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1653	-0-	-1075	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1708	-0-	-741	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1415	-0-	-209	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6747	-0-	-303	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6946	-0-	-215	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6900	-0-	-137	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6171	-0-	-185	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6770	-0-	-236	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4582	-0-	-66	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5142	-0-	-4	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3088	-0-	-132	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

10	10354	X	9958	-0-	-396	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9334	-0-	-716	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8125	-0-	-2260	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	1867	-0-	-8487	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	5428	-0-	-3560	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	6590	-0-	-3361	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5797	-0-	-111	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	6144	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4721	-0-	-735	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4469	-0-	-811	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4952	-0-	-349	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4030	-0-	-1271	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	1482	-0-	-3306	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2248	-0-	-48	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	752	-0-	-1821	-0-	752	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12524	X	10038	-0-	-2486	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	7748	-0-	-4372	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	6409	-0-	-6115	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	5541	-0-	-5805	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3622	-0-	-5730	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	3754	-0-	-6290	-0-	3754	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
11	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
12	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
01	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
*03	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	14625	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
01	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
*03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6421	-0-	-599	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6318	-0-	-2176	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7644	-0-	-850	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7406	-0-	-266	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2574	-0-	-4773	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
01	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	4274	-0-	-2614	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3591	-0-	-4035	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

10	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2725	-0-	-607	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2990	-0-	-606	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

10	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5692	-0-	-128	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5646	-0-	-585	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5318	-0-	-310	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

10	3689	X	1174	-0-	-2515	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	334	-0-	-4106	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1498	-0-	-3090	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2075	-0-	-2513	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

10	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1319	-0-	-571	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	917	-0-	-447	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4653	-0-	-191	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	1	-0-	-5083	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*03	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6459	-0-	-261	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6670	-0-	-274	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6110	-0-	-834	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4159	-0-	-2113	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3544	-0-	-3400	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

10	6696	X	3958	-0-	-2738	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	2488	-0-	-3902	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3518	-0-	-1814	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3903	-0-	-902	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3661	-0-	-419	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

10	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	922	-0-	-1088	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

10	1612	N	442	-0-	-1170	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	960	N	360	-0-	-600	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

10	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3212	-0-	-120	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3505	-0-	-153	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3843	-0-	-1055	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11214	-0-	-1026	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11770	-0-	-878	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11281	-0-	-437	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10112	-0-	-472	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10872	-0-	-908	-0-	10872	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 #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5010	-0-	-840	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4775	-0-	-1270	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4422	-0-	-438	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4462	-0-	-374	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	149	-0-	-1291	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	99	-0-	-738	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14012	X	10865	-0-	-3147	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10887	-0-	-1953	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11005	-0-	-1519	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	5023	-0-	-6168	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	414	-0-	-9750	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					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
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	8247	-0-	5147	5147	8247	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 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
10	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7816	-0-	-182	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6991	-0-	-65	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4237	-0-	-537	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2583	-0-	-2191	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	13426	-0-	-338	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13120	-0-	-20	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11681	-0-	-1897	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12568	-0-	-855	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11325	-0-	-911	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12419	-0-	-1128	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2810	-0-	-690	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2949	-0-	-1143	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	6820	X	6700	-0-	-120	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6590	-0-	-168	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5583	-0-	-465	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5022	-0-	-1674	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

10	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3811	-0-	-622	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3415	-0-	-421	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

10	4061	X	1701	-0-	-2360	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1582	-0-	-2198	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	574	-0-	-3332	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1305	-0-	-1888	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2675	-0-	-125	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2259	-0-	-121	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	6913	X	6690	-0-	-223	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5846	-0-	-754	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6438	-0-	-382	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6339	-0-	-388	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5638	-0-	-438	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6094	-0-	-602	-0-	6094	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
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
12	7719	X	4785	-0-	-2934	-0-	4784	2	1	9	N	1	95	1			22
01	7285	X	4903	-0-	-2382	-0-	4903	2			N	-0-					22
02	5712	X	4235	-0-	-1477	-0-	4235	2			N	-0-					22
03	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	4741	2			N	-0-					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					25
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43661	X	12099	-0-	-31562	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
02	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
*03	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 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
10	5394	X	3831	-0-	-1563	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4299	-0-	-861	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9548	-0-	6448	6448	9548	2			N	-0-					-0-
01	15666	X	9218	-0-	-6448	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
02	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 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
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3195	-0-	-305	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 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
10	14570	X	9033	-0-	-5537	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	8422	-0-	-4418	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8727	-0-	-2278	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8916	-0-	-2089	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7463	-0-	-1609	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7827	-0-	-1194	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
*03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

10	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1807	-0-	-125	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

10	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4128	-0-	-576	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	226	-0-	-7152	-0-	226	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

10	4960	X	4051	-0-	-909	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3702	-0-	-1008	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3499	-0-	-1306	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3087	-0-	-581	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
*03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
01	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
*03	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

10	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2863	-0-	-737	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2604	-0-	-56	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

10	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2066	-0-	-174	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1164	-0-	-1254	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1942	-0-	-352	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4146	-0-	-101	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3916	-0-	-32	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

10	5642	X	4786	-0-	-856	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4415	-0-	-1045	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5047	-0-	-254	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

10	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3157	-0-	-147	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

10	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3152	-0-	-878	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2606	-0-	-810	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

10	11160	X	7732	-0-	-3428	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	7258	-0-	-3542	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	6962	-0-	-3733	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7002	-0-	-1492	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6201	-0-	-1135	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6254	-0-	-1465	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2657	-0-	-395	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7072	-0-	-668	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7168	-0-	-830	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6941	-0-	-1026	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5980	-0-	-1216	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
*03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6076	X	5525	-0-	-551	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5133	-0-	-507	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5439	-0-	-265	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5469	-0-	-173	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4961	-0-	-51	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5225	-0-	-293	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4681	X	174	-0-	-4507	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11036	X	10051	-0-	-985	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9479	-0-	-1201	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10648	-0-	-171	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8691	-0-	-1601	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8000	-0-	-1296	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9178	-0-	-1455	-0-	9178	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
*08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1728	2	6	9	N	5	11	7			67
*09	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1366	2	7	9	N	6					73
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	N	6					79
*11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					79
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					79
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					79
*02	1960	N	1856	-0-	-104	-0-	1835	2	21	9	N	19					98
03	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					98

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2191	-0-	-217	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2401	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	10974	X	2365	-0-	-8609	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	1925	-0-	-8695	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	1674	-0-	-6200	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2427	-0-	-1882	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	2317	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
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1673	-0-	-1055	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	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
10	6665	X	6334	-0-	-331	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6083	-0-	-67	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6155	-0-	-200	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6229	-0-	-126	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5076	-0-	-664	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3347	-0-	-776	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	3369	-0-	-4722	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8091	X	216	-0-	-7875	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
*03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					4
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37091	X	13724	-0-	-23367	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
*03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					8
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					8
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					8
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					8
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4945	-0-	-542	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5612	-0-	-805	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3420	-0-	-2376	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5257	-0-	-1160	-0-	5257	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
10	8494	X	5121	-0-	-3373	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5162	-0-	-1918	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6347	-0-	-2240	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	4583	-0-	-4004	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5615	-0-	-2141	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5643	-0-	-712	-0-	5643	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
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	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
10	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3411	-0-	-145	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
02	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
*03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 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
10	2542	X	51	-0-	-2491	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1000	-0-	-1370	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 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
10	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

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
10	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9304	-0-	-626	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9421	-0-	-747	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
*03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
*03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 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
10	10168	X	9854	-0-	-314	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9765	-0-	-135	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9928	-0-	-178	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8961	-0-	-167	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

10	7440	X	6595	-0-	-845	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6269	-0-	-811	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6628	-0-	-440	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6352	-0-	-468	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5827	-0-	-277	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5424	-0-	-1210	-0-	5424	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 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
10	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	3035	2			N	-0-					10
11	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	3768	2			N	-0-					10
12	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	2			N	-0-					10
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	N	2					12
02	3528	X	3064	-0-	-464	-0-	3063	2	1	9	N	1					13
03	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3595	2	1	9	N	1					14

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
*03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

10	5828	X	5133	-0-	-695	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5440	-0-	-200	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5281	-0-	-423	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3677	-0-	-1419	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

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
12	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					7
01	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2954	2	1	9	N	1					8
02	2884	X	2470	-0-	-414	-0-	2469	2	1	9	N	1					9
03	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	2873	2	1	9	N	1					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	13671	X	37	-0-	-13634	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	28	-0-	-13202	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

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
12	5332	X	256	-0-	-5076	-0-	256	2			N	-0-					21
01	5332	X	110	-0-	-5222	-0-	103	2	7	9	N	6					27
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-					27
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	7					34

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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
12	3782	X	1502	-0-	-2280	-0-	1502	2			N	-0-					14
01	3782	X	1590	-0-	-2192	-0-	1583	2	7	9	N	6					20
02	3024	X	468	-0-	-2556	-0-	468	2			N	-0-					20
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	2					22

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
*03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6195	-0-	-36	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5731	-0-	-9	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6068	-0-	-287	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5131	-0-	-59	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4446	-0-	-342	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2926	-0-	-524	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	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

10	8990	X	8508	-0-	-482	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8036	-0-	-664	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8174	-0-	-630	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7960	-0-	-596	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7297	-0-	-375	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7910	-0-	-584	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

10	3999	X	971	-0-	-3028	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1642	-0-	-1478	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
*03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6325	-0-	-731	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

10	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

10	9951	X	9538	-0-	-413	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	9028	-0-	-427	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8448	-0-	-1100	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7524	-0-	-1100	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8570	-0-	-978	-0-	8570	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 #: 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
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
12	2077	X	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					15
01	2077	X	1045	-0-	-1032	-0-	1035	2	10	9	N	9					24
02	1876	X	1136	-0-	-740	-0-	1136	2			N	-0-					24
03	2077	X	788	-0-	-1289	-0-	784	2	4	9	N	4					28

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

10	8339	X	7260	-0-	-1079	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6387	-0-	-1713	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6654	-0-	-1716	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6244	-0-	-1785	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5680	-0-	-1040	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5388	-0-	-1866	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5495	-0-	-860	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4999	-0-	-1511	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5567	-0-	-943	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2841	-0-	-323	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7544	-0-	-423	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6548	-0-	-816	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7088	-0-	-1065	-0-	7088	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4136	-0-	-64	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

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
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5346	-0-	-478	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	5853	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 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FALVEL				WELL #: 5 H	RRCID -> 231513	COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7292 - 10496						
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
02	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	6781	-0-	-4069	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
	GOEX				WELL #: 3 H	RRCID -> 231549	COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 7243		PERF. 7650 - 11660						
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	4614	-0-	-2274	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	2983	-0-	-4643	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
	BRENTWOOD "A"				WELL #: 2 H	RRCID -> 231550	COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7558 - 9739						
10	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5011	-0-	-1079	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5342	-0-	-734	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
	WEST				WELL #: 1 H	RRCID -> 231552	COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 7700 - 8983						
10	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9070	-0-	-620	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9392	-0-	-435	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9136	-0-	-536	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8166	-0-	-570	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8962	-0-	-710	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
	WEST				WELL #: 2 H	RRCID -> 231553	COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7505 - 9031						
10	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5478	-0-	-815	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5348	-0-	-252	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5702	-0-	-498	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
	ALLEN				WELL #: 1 H	RRCID -> 231554	COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7523 - 10616						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

10	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5547	-0-	-273	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4289	-0-	-1570	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4043	-0-	-1221	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5014	-0-	-721	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

10	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3554	-0-	-1816	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4749	-0-	-521	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4503	-0-	-285	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
*03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4275	-0-	-871	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4065	-0-	-583	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1027	-0-	-1980	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	251	-0-	-2756	-0-	251	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4264	-0-	-104	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3947	-0-	-889	-0-	3947	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	3782	X	1852	-0-	-1930	-0-	1801	2	51	9	Y	46	41	1			28
01	3782	X	678	-0-	-3104	-0-	660	2	18	9	Y	16					44
02	3416	X	715	-0-	-2701	-0-	697	2	18	9	Y	16	36	1			24
03	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3106	2	24	9	Y	22					46

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
10	14322	X	13255	-0-	-1067	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12596	-0-	-1264	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12541	-0-	-1006	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12311	-0-	-1236	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11276	-0-	-960	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12771	-0-	-497	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

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
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
12	10509	X	9560	-0-	-949	-0-	9519	2	41	9	Y	37	31	1			21
01	10509	X	8038	-0-	-2471	-0-	8018	2	20	9	Y	18					39
02	9492	X	7573	-0-	-1919	-0-	7559	2	14	9	Y	13	31	1			21
03	9982	X	9172	-0-	-810	-0-	9160	2	12	9	Y	11					32

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8932	-0-	-926	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8621	-0-	-919	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8828	-0-	-720	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7927	-0-	-361	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8657	-0-	-519	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

10	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7031	-0-	-349	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6365	-0-	-383	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6907	-0-	-564	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	650	-0-	650	650	650	2			N	-0-					-0-
12	650	X	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

10	11160	X	9207	-0-	-1953	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8938	-0-	-1652	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7936	-0-	-3007	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6867	-0-	-1673	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

10	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1970	-0-	-400	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	474	-0-	-1882	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
02	2115	N	2065	-0-	-50	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 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
10	5456	X	4583	-0-	-873	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 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
10	9951	X	7960	-0-	-1991	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7201	-0-	-2579	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7931	-0-	-2175	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8062	-0-	-2044	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7203	-0-	-1309	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5613	-0-	-2354	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6241	-0-	-114	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6213	-0-	-607	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5569	-0-	-591	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5146	X	4546	-0-	-600	-0-	4546	2			N	-0-					4
01	4929	X	3687	-0-	-1242	-0-	3684	2	3	9	N	3					7
02	4452	X	3462	-0-	-990	-0-	3458	2	4	9	N	4					11
03	4929	X	4049	-0-	-880	-0-	4047	2	2	9	N	2					13

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
10	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 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
10	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1669	-0-	-701	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	1955	-0-	-990	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1134	-0-	-434	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	420	-0-	-541	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5610	-0-	-270	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4926	-0-	-422	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11299	-0-	-431	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11670	-0-	-451	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11426	-0-	-695	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9130	-0-	-1594	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11052	-0-	-821	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	11529	-0-	-2421	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12303	-0-	-1527	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	6474	-0-	-7817	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	5698	-0-	-7632	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	6052	-0-	-5428	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	8347	-0-	-4363	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
*03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6958	-0-	-234	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6522	-0-	-288	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6573	-0-	-464	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5752	-0-	-520	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5113	-0-	-1552	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4904	-0-	-1366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4033	-0-	-2105	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3509	-0-	-1916	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	2670	-0-	-1950	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	2833	-0-	-2282	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	1174	-0-	-3259	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3340	-0-	-752	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3162	-0-	-1008	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6134	-0-	-1118	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7370	-0-	-752	-0-	7370	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
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	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
10	3472	X	1105	-0-	-2367	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	233	-0-	-3127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	148	-0-	-3262	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	167	-0-	-3057	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	963	-0-	-437	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1114	-0-	-2	-0-	1114	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4456	-0-	-444	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2931	-0-	-729	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 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
10	5084	X	1205	-0-	-3879	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	442	-0-	-758	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	431	-0-	-809	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	219	-0-	-990	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	132	-0-	-960	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	166	-0-	-1043	-0-	166	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 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
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
*03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6397	-0-	-268	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5878	-0-	-570	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5426	-0-	-398	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3605	-0-	-287	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3962	-0-	-347	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12586	X	12334	-0-	-252	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	13016	-0-	-184	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	8897	-0-	-3441	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11571	-0-	-581	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12283	-0-	-1698	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
11	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16397	-0-	-1645	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	16271	-0-	-1771	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	13976	-0-	-2320	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	14976	-0-	-2508	-0-	14976	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3520	-0-	-1460	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3369	-0-	-1777	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

10	12307	X	11646	-0-	-661	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11232	-0-	-108	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11510	-0-	-394	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11239	-0-	-665	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10059	-0-	-693	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11102	-0-	-554	-0-	11102	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	874	-0-	-1451	-0-	874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

10	6944	X	6131	-0-	-813	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5887	-0-	-443	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6210	-0-	-269	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

10	3658	X	67	-0-	-3591	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6067	-0-	6067	6067	6067	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

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
12	9486	X	3826	-0-	-5660	-0-	3819	2	7	9	Y	6					9
01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					9
02	8428	X	5967	-0-	-2461	-0-	5958	2	9	9	Y	8	15	1			2
03	8184	X	6650	-0-	-1534	-0-	6643	2	7	9	Y	6					8

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

10	11253	X	7580	-0-	-3673	-0-	7580	2			Y	-0-					12
11	10890	X	7513	-0-	-3377	-0-	7513	2			Y	-0-					12
12	10881	X	7810	-0-	-3071	-0-	7810	2			Y	-0-	8	1			4
01	8928	X	7204	-0-	-1724	-0-	7204	2			Y	-0-					4
02	7028	X	6272	-0-	-756	-0-	6272	2			Y	-0-	2	1			2
03	7812	X	5875	-0-	-1937	-0-	5875	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

10	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	2957	-0-	-67	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

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
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8157	2	15	9	Y	14					18
01	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7766	2	14	9	Y	13					31
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6618	2	10	9	Y	9	35	1			5
*03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7744	2	7	9	Y	6					11

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

10	3100	N	9110	-0-	6010	10585	9110	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6674	-0-	3674	14259	6674	2			N	-0-					-0-
12	16201	X	1942	-0-	-14259	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

10	5549	X	4966	-0-	-583	-0-	4931	2	35	9	N	32					166
11	5370	X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			N	-0-					166
12	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	2			N	-0-					166
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5111	2	1	9	N	1	87	1			80
02	4564	X	4424	-0-	-140	-0-	4423	2	1	9	N	1	34	1			47
03	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	4920	2			N	-0-					47

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

10	6045	X	3000	-0-	-3045	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3948	-0-	-1842	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1704	-0-	-2915	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6394	-0-	-236	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6453	-0-	-150	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
*03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9554	-0-	-521	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8313	-0-	-787	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9158	-0-	-917	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8759	-0-	-169	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
12	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
*03	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7344	-0-	-127	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4180	-0-	-2030	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	1064	-0-	-4640	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	9889	X	9352	-0-	-537	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9049	-0-	-521	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9314	-0-	-544	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9537	-0-	-321	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8462	-0-	-50	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9203	-0-	-159	-0-	9203	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7175	-0-	-265	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6696	-0-	-52	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7298	-0-	-173	-0-	7298	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6348	-0-	-1030	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5482	-0-	-874	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4844	-0-	-2193	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	651	X	34	-0-	-617	-0-	34	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 #: 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
10	6851	X	5203	-0-	-1648	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	7	-0-	-6593	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	2	-0-	-6818	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	18	-0-	-6213	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1112	-0-	-810	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	17	-0-	-1843	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5621	-0-	-331	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5624	-0-	-328	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5047	-0-	-329	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	5233	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
10	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7688	-0-	-202	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8014	-0-	-77	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6883	-0-	-313	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7436	-0-	-593	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

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
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 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
10	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11179	-0-	-71	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	11168	-0-	-116	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11305	-0-	-320	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9899	-0-	-601	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10676	-0-	-949	-0-	10676	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
10	8122	X	7797	-0-	-325	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7463	-0-	-427	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7979	-0-	-174	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7495	-0-	-503	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6185	-0-	-871	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7724	-0-	-243	-0-	7724	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
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5115	-0-	-37	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	5534	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
10	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	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
10	8029	X	4746	-0-	-3283	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6131	-0-	-1609	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6368	-0-	-1630	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6157	-0-	-1810	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5905	-0-	-1039	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4797	-0-	-1558	-0-	4797	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
10	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4898	-0-	-862	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4446	-0-	-1506	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4236	-0-	-879	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	11309	-0-	-2207	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	8305	-0-	-4775	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	6121	-0-	-6930	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	5345	-0-	-7303	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7681	-0-	-3071	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9208	-0-	-2107	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6683	-0-	-2407	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8271	-0-	-1122	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8028	-0-	-1179	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7528	-0-	-676	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8033	-0-	-1019	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	8167	-0-	-823	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7580	-0-	-1120	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8609	-0-	-319	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8020	-0-	-908	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8445	-0-	-173	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7070	-0-	-400	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8123	-0-	-371	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	6913	-0-	-1581	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6885	-0-	-787	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
*03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

10	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	993	-0-	-239	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

10	5394	X	326	-0-	-5068	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4626	-0-	1526	2013	4626	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3618	-0-	818	2831	3618	2			N	-0-					-0-
*03	12233	X	9402	-0-	-2831	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

10	5611	X	1447	-0-	-4164	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	6169	X	6	-0-	-6163	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4161	-0-	-1329	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4427	-0-	-1773	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4999	-0-	-1201	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4487	-0-	-1113	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4813	-0-	-705	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

10	9114	X	8221	-0-	-893	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7617	-0-	-1113	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8205	-0-	-816	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
*03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

10	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6101	-0-	-471	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4554	-0-	-1382	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4785	-0-	-2066	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5970	X	326	-0-	-5644	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	35	-0-	-6134	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	465	X	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
*03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5507	-0-	2407	2407	5507	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5376	-0-	2576	4983	5376	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	436	-0-	-2664	2319	436	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
11	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
12	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
01	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
02	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	5358	-0-	-6825	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6665	-0-	-713	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5445	-0-	-1695	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5569	-0-	-1654	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5637	-0-	-1276	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5316	-0-	-844	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4947	-0-	-1718	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9943	-0-	-225	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9600	-0-	-382	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
*03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5491	-0-	-1422	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	2283	-0-	-4407	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	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
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
12	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	2451	2	31	9	Y	28	23	1			16
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3796	2	19	9	Y	17					33
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3517	2	15	9	Y	14	28	1			19
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4011	2	11	9	Y	10					29

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
10	7781	X	7725	-0-	-56	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7235	-0-	-295	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7454	-0-	-203	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7159	-0-	-560	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6719	-0-	-253	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7382	-0-	-337	-0-	7382	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
10	6696	X	6043	-0-	-653	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5734	-0-	-656	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6228	-0-	-220	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
*03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	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
10	5363	X	996	-0-	-4367	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4	-0-	-5186	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	13	-0-	-1196	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2870	-0-	-630	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2880	-0-	-995	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 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
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4059	-0-	-673	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2420	-0-	-2819	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 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
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
12	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	2			Y	-0-	114	1			25
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					25
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					25
*03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					25

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4753	-0-	-399	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5267	-0-	-437	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4588	X	2572	-0-	-2016	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2904	-0-	-1596	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2311	-0-	-2339	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2283	-0-	-724	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

10	6603	X	5203	-0-	-1400	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4805	-0-	-1945	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4432	-0-	-2543	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3049	-0-	-3926	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	722	-0-	-4738	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	269	-0-	-4939	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8702	-0-	-628	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	6433	-0-	-5471	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11270	-0-	-634	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
*03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1479	-0-	-1838	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
*03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	637	1	2			N	-0-					-0-
01	637	X	-0-	-0-	-637	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

10	3069	X	310	-0-	-2759	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	44	-0-	-2776	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
12	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
*03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

10	8990	X	6927	-0-	-2063	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5950	-0-	-2750	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	2187	-0-	-3269	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	6244	X	42	-0-	-6202	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	1069	-0-	-5844	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

10	7037	X	6507	-0-	-530	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5325	-0-	-1485	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	2620	-0-	-4417	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
*03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4409	-0-	-15	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4183	-0-	-1087	-0-	4183	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
10	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6676	-0-	-981	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6608	-0-	-801	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5643	-0-	-657	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3215	-0-	-3698	-0-	3215	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
10	3286	X	2130	-0-	-1156	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	937	-0-	-2243	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	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
10	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4707	-0-	-408	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3417	-0-	-755	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	1222	-0-	-3490	-0-	1222	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3498	-0-	398	398	3498	2			N	-0-					-0-
01	711	N	313	-0-	-398	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	952	N	99	-0-	-853	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					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
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
12	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	5291	2	26	9	Y	24					45
01	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	4983	2			Y	-0-					45
02	5320	X	4701	-0-	-619	-0-	4664	2	37	9	Y	34					79
03	5704	X	3897	-0-	-1807	-0-	3897	2			Y	-0-					79

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	7316	X	6375	-0-	-941	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4484	-0-	-2119	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4014	-0-	-2558	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3377	-0-	-2475	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4218	-0-	-2199	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	5368	2			N	-0-					20
01	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	5480	2	2	9	N	2					22
02	5012	X	4488	-0-	-524	-0-	4486	2	2	9	N	2					24
03	5549	X	5178	-0-	-371	-0-	5176	2	2	9	N	2					26

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3228	-0-	-312	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2778	-0-	-274	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	972	-0-	-768	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5559	-0-	-610	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	5905	-0-	-2031	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5241	-0-	-2379	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5647	-0-	-2227	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6107	-0-	-1333	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5159	-0-	-749	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9664	-0-	-1093	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9533	-0-	-1255	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9267	-0-	-1056	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8581	-0-	-407	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8892	-0-	-780	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

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
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	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. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 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
10	10447	X	9973	-0-	-474	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9563	-0-	-277	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9387	-0-	-781	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9303	-0-	-865	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8459	-0-	-557	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9442	-0-	-540	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

10	9579	X	8802	-0-	-777	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8518	-0-	-752	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7659	-0-	-293	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8388	-0-	-664	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

10	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7654	-0-	-375	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
*03	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

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
12	6696	X	6356	-0-	-340	-0-	6356	2			N	-0-					15
01	6634	X	6251	-0-	-383	-0-	6249	2	2	9	N	2					17
02	5880	X	5558	-0-	-322	-0-	5555	2	3	9	N	3					20
03	6479	X	6205	-0-	-274	-0-	6203	2	2	9	N	2					22

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2072	-0-	-1288	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

10	3286	X	2353	-0-	-933	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2151	-0-	-939	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2434	-0-	-294	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

10	2790	X	1596	-0-	-1194	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

10	8184	X	6446	-0-	-1738	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5605	-0-	-2255	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5809	-0-	-2096	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5908	-0-	-1408	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5381	-0-	-751	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
*03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

10	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	280	-0-	-2975	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

10	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8002	-0-	-258	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

10	6758	X	6094	-0-	-664	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5767	-0-	-653	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	1562	-0-	-4700	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
*03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

10	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7361	-0-	-979	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7487	-0-	-480	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7021	-0-	-946	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7051	-0-	-145	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7543	-0-	-269	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6241	-0-	-149	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6099	-0-	-628	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6125	-0-	-602	-0-	6125	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 #: RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 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
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

10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3306	-0-	-390	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1570	-0-	-1282	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

*08	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7123	2	7	9	N	6	11	7			66
*09	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	6613	2	7	9	N	6					72
*10	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	6762	2	7	9	N	6					78
*11	6990	X	6571	-0-	-419	-0-	6571	2			N	-0-					78
*12	7130	X	6588	-0-	-542	-0-	6588	2			N	-0-					78
*01	7130	X	6389	-0-	-741	-0-	6367	2	22	9	N	20					98
*02	6188	X	5211	-0-	-977	-0-	5197	2	14	9	N	13					111
03	6789	X	6556	-0-	-233	-0-	6556	2			N	-0-					111

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1383	-0-	-381	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

10	14105	X	13106	-0-	-999	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12159	-0-	-1131	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12713	-0-	-1020	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11907	-0-	-1826	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10954	-0-	-1338	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11373	-0-	-1740	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4498	-0-	-2353	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6343	-0-	-508	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5902	-0-	-286	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4695	-0-	-2156	-0-	4695	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11377	X	9696	-0-	-1681	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9044	-0-	-659	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8353	-0-	-1350	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7745	-0-	-1019	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8389	-0-	-1314	-0-	8389	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
10	7657	X	6946	-0-	-711	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5558	-0-	-1852	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5424	-0-	-2109	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6048	-0-	-1082	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5305	-0-	-967	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6418	-0-	-526	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4768	-0-	-1277	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8684	-0-	-895	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8646	-0-	-534	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7952	-0-	-1534	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6631	-0-	-1741	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	930	N	321	-0-	-609	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	806	N	161	-0-	-645	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2261	-0-	-679	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2153	-0-	-1102	-0-	2153	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2017 - PLUGGED 10/30/17

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
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5394	-0-	-279	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4919	-0-	-754	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3980	-0-	-1538	-0-	3980	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
10	1643	X	33	-0-	-1610	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2017 - PLUGGED 10/24/17

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4729	-0-	-701	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3936	-0-	-488	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

10	12462	X	12196	-0-	-266	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11592	-0-	-468	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11948	-0-	-328	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11574	-0-	-609	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9977	-0-	-1027	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10701	-0-	-1482	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2866	-0-	-718	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

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
12	8370 X	6736	-0-	-1634	-0-	6736	2			N	-0-					13
01	8370 X	5643	-0-	-2727	-0-	5628	2	15	9	N	14					27
02	7448 X	5598	-0-	-1850	-0-	5592	2	6	9	N	5					32
*03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					32

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

10	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2261	-0-	-349	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	2045	-0-	-139	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

10	14B2 EXT	6585	-0-	6585	8146	6585	2			N	-0-					24
11	15130 X	6984	-0-	-8146	-0-	6984	2			N	-0-					24
12	3100 N	6955	-0-	3855	3855	6955	2			N	-0-					24
01	9566 X	5711	-0-	-3855	-0-	5711	2			N	-0-					24
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					24
*03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	820	-0-	-3950	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	161	-0-	-4768	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7804	-0-	-8	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	8021	-0-	-8	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7048	-0-	-232	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7234	-0-	-826	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

10	8556	X	7250	-0-	-1306	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6892	-0-	-668	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6543	-0-	-1269	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6772	-0-	-730	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5894	-0-	-882	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6916	-0-	-338	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

10	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7992	-0-	-1068	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	6198	-0-	-3040	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7447	-0-	-225	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7005	-0-	-1241	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 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
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	560	X	9	-0-	-551	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 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
10	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9202	-0-	-2764	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	8195	-0-	-3771	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7377	-0-	-3151	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	6758	-0-	-4898	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 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
10	12059	X	11153	-0-	-906	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10828	-0-	-842	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10624	-0-	-660	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11091	-0-	-193	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
02	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
*03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
12	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	2322	-0-	-6079	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10346	-0-	-318	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9856	-0-	-104	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10126	-0-	-73	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9838	-0-	-516	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8419	-0-	-933	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9185	-0-	-1169	-0-	9185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2592	-0-	-498	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2394	-0-	-154	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	28	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	12338	X	9897	-0-	-2441	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9614	-0-	-2206	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9728	-0-	-2486	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9826	-0-	-218	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
*03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4165	2	13	9	N	12	79	1			25
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4190	2	31	9	N	28					53
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3783	2	23	9	N	21	53	1			21
*03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4197	2	18	9	N	16					37

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4541	-0-	-450	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4181	-0-	-810	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4019	-0-	-489	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4017	-0-	-850	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2			N	-0-					17
11	1980	X	1415	-0-	-565	-0-	1415	2			N	-0-					17
12	1829	N	334	-0-	-1495	-0-	334	2			N	-0-					17
01	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	1128	2	46	9	N	42					59
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					59
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2325	-0-	-945	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	915	-0-	-2061	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1912	-0-	-320	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	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 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	839	-0-	-3613	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	886	-0-	-4043	-0-	886	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

10	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	15	-0-	-1225	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

10	10943	X	9992	-0-	-951	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9858	-0-	-732	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9763	-0-	-1180	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8695	-0-	-2248	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8164	-0-	-1720	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8845	-0-	-1354	-0-	8845	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6482	-0-	-88	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6728	-0-	-247	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5803	-0-	-497	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
*03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

10	483	X	249	-0-	-234	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	5040	X	910	-0-	-4130	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	133	-0-	-707	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	930	X	82	-0-	-848	-0-	82	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

10	10075	X	9994	-0-	-81	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9064	-0-	-2276	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9509	-0-	-2209	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9471	-0-	-511	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8418	-0-	-598	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8918	-0-	-1064	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

10	6789	X	4541	-0-	-2248	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4336	-0-	-2234	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4252	-0-	-2537	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4214	-0-	-2575	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3884	-0-	-1296	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

10	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2682	-0-	-170	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2678	-0-	-174	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7317	-0-	-483	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7559	-0-	-501	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6491	-0-	-677	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7061	-0-	-813	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	5976	-0-	-3516	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	3611	-0-	-309	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8939	-0-	-237	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8057	-0-	-231	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
*03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	6559	-0-	-5411	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11780	-0-	-434	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10787	-0-	-245	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11588	-0-	-1091	-0-	11588	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
10	13299	X	8178	-0-	-5121	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11292	-0-	-738	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11896	-0-	-535	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11974	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
10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8105	-0-	-1107	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10101	-0-	-98	-0-	10101	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
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12078	-0-	-612	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11655	-0-	-1179	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11195	-0-	-1918	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10459	-0-	-1385	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11672	-0-	-1441	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3117	-0-	-783	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3240	-0-	-790	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

10	3100	N	9328	-0-	6228	12905	9328	2			N	-0-					-0-
11	18768	X	5863	-0-	-12905	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
*03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10320	-0-	-2940	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	10997	-0-	-2612	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11822	-0-	-826	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10318	-0-	-1106	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10345	-0-	-1621	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	812	N	239	-0-	-573	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	992	X	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 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
10	11501	X	11332	-0-	-169	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10322	-0-	-1078	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10647	-0-	-1133	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10871	-0-	-909	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8901	-0-	-1347	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10789	-0-	-557	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-	9	1			6
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5075	2	10	9	N	9					15
02	3276	X	3265	-0-	-11	-0-	3261	2	4	9	N	4					19
03	3782	X	2154	-0-	-1628	-0-	2152	2	2	9	N	2					21

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7394	-0-	-387	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2557	-0-	-3736	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3826	-0-	-3614	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	157	1			29
12	11842	X	9603	-0-	-2239	-0-	9603	2			Y	-0-					29
01	11842	X	9242	-0-	-2600	-0-	9186	2	56	9	Y	51					80
02	10696	X	7376	-0-	-3320	-0-	7376	2			Y	-0-					80
03	11563	X	8849	-0-	-2714	-0-	8827	2	22	9	Y	20					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2278	-0-	-662	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4686	-0-	-460	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4336	-0-	-116	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
*03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - PLUGGED 02/01/18

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
11	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
02	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
*03	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 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
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 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
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5850	-0-	-226	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5160	-0-	-328	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25544	X	24572	-0-	-972	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22765	-0-	-1805	-0-	22765	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	23157	-0-	-1829	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	22628	-0-	-2110	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	19911	-0-	-2293	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	19638	-0-	-4945	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 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
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3459	-0-	-377	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	10264	-0-	-2446	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9876	-0-	-1254	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10128	-0-	-1373	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10213	-0-	-606	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8132	-0-	-1472	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
*03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	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 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

10	23436	X	20749	-0-	-2687	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
11	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
12	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
01	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19525	-0-	-915	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	21709	-0-	-921	-0-	21709	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

10	5518	X	4129	-0-	-1389	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1954	-0-	-2546	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4017	-0-	-1222	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1068	-0-	-4171	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	305	-0-	-4427	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

10	9641	X	9452	-0-	-189	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9254	-0-	-76	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9321	-0-	-134	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2810	-0-	-3574	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
01	3127	X	3121	-0-	-6	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

10	10695	X	10609	-0-	-86	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10013	-0-	-337	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9846	-0-	-756	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9656	-0-	-946	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8546	-0-	-1030	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9603	-0-	-999	-0-	9603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6112	-0-	-1111	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5107	-0-	-1133	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4553	-0-	-1585	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4825	-0-	-1313	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4120	-0-	-1396	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3538	-0-	-2569	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

10	8773	X	6965	-0-	-1808	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7016	-0-	-1354	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8229	-0-	-420	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7932	-0-	-283	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	331	-0-	-630	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1654	-0-	-547	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	628	-0-	-1248	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2936	-0-	-1342	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	171	-0-	-2960	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8401	X	4568	-0-	-3833	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4416	-0-	-3384	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5210	-0-	-277	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	234	-0-	-5253	-0-	234	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
10	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2117	-0-	-2323	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2417	-0-	-2171	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	1882	-0-	-2706	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2671	-0-	-1361	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	2740	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - PLUGGED 12/15/17

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

10	9424	X	8402	-0-	-1022	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
12	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 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
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

10	6231	X	5295	-0-	-936	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4985	-0-	-865	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4999	-0-	-1046	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4743	-0-	-868	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3981	-0-	-807	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4905	-0-	-396	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

10	3100	N	7447	-0-	4347	4347	7447	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7862	-0-	4862	9209	7862	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7870	-0-	4770	13979	7870	2			N	-0-					-0-
01	20654	X	6675	-0-	-13979	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

10	9424	X	8058	-0-	-1366	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7741	-0-	-1349	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7794	-0-	-390	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6550	-0-	-1634	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5995	-0-	-1397	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7579	-0-	-481	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

10	27745	X	20268	-0-	-7477	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	19763	-0-	-6967	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
12	25513	X	19908	-0-	-5605	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	19676	-0-	-3078	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17828	-0-	-1688	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	18295	-0-	-2134	-0-	18295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10648	-0-	-543	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10697	-0-	-494	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9422	-0-	-686	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10297	-0-	-615	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4732	-0-	-38	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2017 - P/A 12/04/17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10571	X	7396	-0-	-3175	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	7061	-0-	-5269	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8194	-0-	-4547	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7312	-0-	-1988	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6479	-0-	-297	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6907	-0-	-1277	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7130	X	4999	-0-	-2131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	2565	-0-	-2426	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2039	-0-	-4345	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	2089	-0-	-4979	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

10	2077	X	302	-0-	-1775	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	655	-0-	-1025	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	13392	X	12992	-0-	-400	-0-	12988	2	4	9	Y	4	50	1			18
01	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	12362	2			Y	-0-					18
02	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14741	2	2	9	Y	2					20
*03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13007	2	7	9	Y	6					26

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	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
10	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
11	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
12	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
01	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
02	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
*03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	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
10	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4507	-0-	-1662	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	2297	-0-	-3023	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3928	-0-	-1962	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	2356	X	1563	-0-	-793	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	551	-0-	-1729	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	4	-0-	-1639	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1	-0-	-1399	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

10	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6142	-0-	-802	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5994	-0-	-516	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5190	-0-	-578	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5533	-0-	-853	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

10	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6607	-0-	-143	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6538	-0-	-406	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6131	-0-	-57	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

10	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2			N	-0-					20
11	5940	X	5138	-0-	-802	-0-	5138	2			N	-0-					20
12	6324	X	5337	-0-	-987	-0-	5337	2			N	-0-					20
01	6324	X	6141	-0-	-183	-0-	6121	2	20	9	N	18					38
02	5712	X	4148	-0-	-1564	-0-	4148	2			N	-0-					38
03	5425	X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2			N	-0-					38

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					11
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					11
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					11
01	1302	X	846	-0-	-456	-0-	835	2	11	9	N	10					21
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					21
*03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4710	-0-	-510	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4801	-0-	-624	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4135	-0-	-765	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

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
10	16182	X	13525	-0-	-2657	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12504	-0-	-2256	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12875	-0-	-1850	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12348	-0-	-1695	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10756	-0-	-1452	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10834	-0-	-2682	-0-	10834	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
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5721	2	36	9	N	33					116
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5115	2	8	9	N	7					123
12	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-					123
01	5332	X	3742	-0-	-1590	-0-	3740	2	2	9	N	2	87	1			38
02	4816	X	3048	-0-	-1768	-0-	3048	2			N	-0-					38
03	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	5329	2			N	-0-					38

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
10	7192	X	5975	-0-	-1217	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7379	-0-	-237	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
*03	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4410	-0-	-480	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4624	-0-	-429	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

10	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4378	-0-	-130	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4978	-0-	-13	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

10	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4168	-0-	-1226	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4350	-0-	-298	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

10	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5074	-0-	-176	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2496	-0-	-2278	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2394	-0-	-2256	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2037	-0-	-2695	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2452	-0-	-2787	-0-	2452	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 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3025	2	51	9	Y	46	39	1			26
01	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3035	2	25	9	Y	23					49
02	3164	X	2972	-0-	-192	-0-	2951	2	21	9	Y	19	41	1			27
03	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	2816	2	15	9	Y	14					41

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2	N	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-					-0-
03	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	2	N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16076	X	8165	-0-	-7911	-0-	8165	2	N	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-					-0-
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2	N	-0-					-0-
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2	N	-0-					-0-
*03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

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
10	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2	N	-0-					-0-
11	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	2	N	-0-					-0-
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2	N	-0-					-0-
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2	N	-0-					-0-
02	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2	N	-0-					-0-
*03	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2	N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 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
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 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
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8814	-0-	-145	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8577	-0-	-475	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8580	-0-	-658	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	4599	-0-	-1973	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4492	-0-	-1868	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4483	-0-	-2089	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3298	-0-	-902	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

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
10	5332	X	3204	-0-	-2128	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3651	-0-	-1749	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	2781	-0-	-2334	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2856	-0-	-2414	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3562	-0-	-1615	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4263	-0-	-413	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	1303	-0-	-3874	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34454	X	13369	-0-	-21085	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
11	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
12	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
*03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8684	-0-	-1050	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8992	-0-	-277	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8164	-0-	-1105	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8074	-0-	-606	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8755	-0-	-855	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - PLUGGED 01/31/18

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6107	X	4247	-0-	-1860	-0-	4244	2	3	9	Y	3	32	1			11
01	6107	X	2837	-0-	-3270	-0-	2837	2			Y	-0-					11
02	5516	X	3992	-0-	-1524	-0-	3990	2	2	9	Y	2					13
03	5735	X	4149	-0-	-1586	-0-	4141	2	8	9	Y	7					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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
10	14229	X	4869	-0-	-9360	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	5517	-0-	-8253	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	3100	-0-	-7285	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
02	7084	X	1278	-0-	-5806	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	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
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

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
10	8835	X	8704	-0-	-131	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8091	-0-	-519	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	4287	-0-	-4610	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6684	-0-	-2213	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	2660	-0-	-5264	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6114	-0-	-2597	-0-	6114	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
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6121	-0-	-291	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5842	-0-	-1257	-0-	5842	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
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7677	-0-	-1503	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7927	-0-	-1373	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7817	-0-	-615	-0-	7817	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5529	-0-	-113	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5623	-0-	-19	-0-	5623	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4825	-0-	-1592	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5175	-0-	-1242	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5021	-0-	-775	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	9782	-0-	-5625	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	9977	-0-	-3763	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
12	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9226	-0-	-570	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6048	-0-	-3276	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

10	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
11	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
12	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	27421	2			N	-0-					-0-
01	25582	X	25582	-0-	-0-	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
02	21660	X	21660	-0-	-0-	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
*03	23504	X	23504	-0-	-0-	-0-	23504	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	930	X	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	961	X	225	-0-	-736	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	496	X	68	-0-	-428	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	448	X	44	-0-	-404	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	465	X	30	-0-	-435	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

10	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
11	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
12	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
01	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
02	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
*03	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11013	-0-	-240	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10763	-0-	-459	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9621	-0-	-739	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11047	-0-	-423	-0-	11047	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

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
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4983	2	20	9	N	18	21	1			44
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4865	2	2	9	N	2					46
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3990	2	1	9	N	1	26	1			21
*03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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
12	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2837	2	6	9	N	5	8	1			18
01	3255	X	2101	-0-	-1154	-0-	2101	2			N	-0-					18
02	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2418	2			N	-0-	10	1			8
03	3255	X	2094	-0-	-1161	-0-	2094	2			N	-0-					8

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13427	-0-	-1484	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13143	-0-	-1768	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11477	-0-	-1991	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13094	-0-	-329	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

10	6758	X	5123	-0-	-1635	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4304	-0-	-904	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4334	-0-	-370	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4343	-0-	-772	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

10	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			N	-0-					30
11	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4289	2			N	-0-					30
12	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	4298	2			N	-0-					30
01	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					30
02	4088	X	3959	-0-	-129	-0-	3944	2	15	9	N	14					44
03	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
12	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
*03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4584	2	6	9	N	5	6	1			13
01	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	3917	2			N	-0-					13
02	4116	X	3408	-0-	-708	-0-	3408	2			N	-0-	7	1			6
03	4588	X	2368	-0-	-2220	-0-	2368	2			N	-0-					6

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7599	-0-	-802	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7423	-0-	-317	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5438	-0-	-2281	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4242	-0-	-3477	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7489	-0-	-168	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3604	-0-	-1077	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3712	-0-	-752	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3453	-0-	-515	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3150	-0-	-126	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2425	-0-	-1295	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2393	-0-	-155	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	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 #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

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
12	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-					39
01	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2			N	-0-					39
02	3332	X	2477	-0-	-855	-0-	2463	2	14	9	N	13					52
03	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	2752	2			N	-0-					52

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

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
12	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	4905	2	24	9	N	22	44	1			33
01	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	4694	2	36	9	N	33	44	1			22
02	4956	X	4623	-0-	-333	-0-	4592	2	31	9	N	28					50
03	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5053	2	36	9	N	33	45	1			38

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

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
12	3069	X	990	-0-	-2079	-0-	977	2	13	9	N	12	23	1			17
01	3069	X	896	-0-	-2173	-0-	878	2	18	9	N	16	22	1			11
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3226	2	21	9	N	19					30
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2874	2	15	9	N	14	24	1			20

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

10	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4409	-0-	-365	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4246	-0-	-528	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4025	-0-	-287	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7905	X	6164	-0-	-1741	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5834	-0-	-1576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6220	-0-	-1034	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6003	-0-	-1251	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5482	-0-	-1070	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4737	-0-	-1494	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

10	14043	X	12277	-0-	-1766	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11584	-0-	-1526	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12148	-0-	-469	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10776	-0-	-312	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

10	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4689	-0-	-922	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3849	-0-	-1762	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	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 #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	7460	-0-	-1685	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7333	-0-	-1517	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6376	-0-	-1839	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6607	-0-	-1608	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5870	-0-	-1466	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6195	-0-	-1369	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3450	-0-	-218	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

10	10137	X	7058	-0-	-3079	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7106	-0-	-2704	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	6828	-0-	-2751	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6411	-0-	-2796	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5579	-0-	-1925	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6271	-0-	-1076	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	2802	-0-	-3078	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	86	-0-	-5990	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

10	11594	X	10506	-0-	-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	4307	-0-	-7063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	4444	-0-	-7305	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	3537	-0-	-8212	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	4979	-0-	-5185	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	3013	-0-	-7496	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 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
10	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2440	-0-	-2179	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2463	-0-	-1709	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2755	-0-	-1771	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

10	372	X	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

10	16244	X	13401	-0-	-2843	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	11914	-0-	-3656	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	12990	-0-	-1983	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12580	-0-	-1370	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11398	-0-	-978	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13165	-0-	-227	-0-	13165	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

10	11594	X	6750	-0-	-4844	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8253	-0-	-2967	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8962	-0-	-2632	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	2858	-0-	-4303	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-					-0-
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

10	4030	X	814	-0-	-3216	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	992	X	633	-0-	-359	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	992	X	726	-0-	-266	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
02	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
*03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3420	-0-	-1230	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3890	-0-	-760	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2306	-0-	-1838	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2843	-0-	-1218	-0-	2843	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
10	10354	X	9374	-0-	-980	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9222	-0-	-1008	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9219	-0-	-1352	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9094	-0-	-1446	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8144	-0-	-984	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9027	-0-	-490	-0-	9027	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
11	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	4	-0-	-9544	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					N	-0-					-0-
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11972	-0-	-778	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11915	-0-	-1260	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11593	-0-	-1582	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10787	-0-	-1113	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11389	-0-	-1786	-0-	11389	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7595	X	7049	-0-	-546	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6733	-0-	-587	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6856	-0-	-708	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6801	-0-	-577	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6095	-0-	-317	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6602	-0-	-435	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6122	-0-	-1380	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6253	-0-	-737	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5692	-0-	-1531	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5678	-0-	-146	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3881	-0-	-2567	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	13991	-0-	-114	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13092	-0-	-3228	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	13016	-0-	-3848	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	12761	-0-	-4103	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	11036	-0-	-2600	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	9335	-0-	-4646	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18848	X	17429	-0-	-1419	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
12	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	14029	-0-	-3393	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	12593	-0-	-3171	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14952	-0-	-2501	-0-	14952	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 #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	13099	-0-	-1533	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13440	-0-	-570	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13776	-0-	-701	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13384	-0-	-349	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11368	-0-	-1176	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12623	-0-	-1265	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11043	-0-	-2349	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10234	-0-	-2606	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
01	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	7794	-0-	-2174	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	6730	-0-	-4771	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9637	-0-	-655	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6448	-0-	-2852	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	5510	-0-	-4069	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7592	-0-	-2049	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7677	-0-	-1031	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8127	-0-	-1514	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6851	-0-	-1860	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5970	-0-	-480	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6033	-0-	-632	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6508	-0-	-343	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5650	-0-	-538	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5492	-0-	-1359	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2			Y	-0-					6
01	3627	X	2984	-0-	-643	-0-	2952	2	32	9	Y	29					35
02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3268	2			Y	-0-					35
*03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3519	2	21	9	Y	19					54

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - PLUGGED 10/12/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 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
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2756	-0-	-1801	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4341	-0-	-475	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 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
10	4929	X	1177	-0-	-3752	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1513	-0-	-287	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	683	-0-	-495	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	597	-0-	-803	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1152	-0-	-398	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 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
10	8680	X	7329	-0-	-1351	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7139	-0-	-1171	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6685	-0-	-972	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7202	-0-	-455	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6335	-0-	-581	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2725	-0-	-375	2254	2725	2			N	-0-					-0-
11	4869	X	2615	-0-	-2254	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	847	-0-	-1726	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10872	-0-	-195	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9834	-0-	-876	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9379	-0-	-1316	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9323	-0-	-1558	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	7944	-0-	-1884	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8005	-0-	-2876	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7398	-0-	-102	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6934	-0-	-816	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6516	-0-	-1296	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6612	-0-	-444	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7356	-0-	-456	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	3809	-0-	-2081	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2669	-0-	-1764	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2770	-0-	-1374	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3719	-0-	-869	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CROWLEY MINERALS				WELL #: 2H	RRCID -> 245629					COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7424 - 9282		
10	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4474	-0-	-827	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4336	-0-	-200	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
	ROCK CREEK				WELL #: E 3H	RRCID -> 245670					COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 7238 - 11201		
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ROCK CREEK				WELL #: E 2H	RRCID -> 245671					COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 7295 - 9487		
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SAWIKI				WELL #: 5H	RRCID -> 245679					COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7650 - 9782		
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2126	-0-	-1010	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2699	-0-	-1672	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
	NW MERCADO				WELL #: 3H	RRCID -> 245684					COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7299 - 10402		
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4446	-0-	-1351	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	776	-0-	-4649	-0-	776	2			Y	-0-					33
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					33
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	23	1			10
01	5518	X	6	-0-	-5512	-0-	6	2			Y	-0-					10
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-	4	1			6
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					6

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
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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
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
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5168	2	15	9	N	14	81	1			26
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5515	2	41	9	N	37					63
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3440	2	20	9	N	18	58	1			23
*03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3563	2	15	9	N	14					37

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
10	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8886	-0-	-690	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9555	-0-	-1047	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 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
10	6386	X	6381	-0-	-5	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6005	-0-	-175	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4986	-0-	-1400	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4657	-0-	-1111	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 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
10	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5697	-0-	-100	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4703	-0-	-589	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5037	-0-	-822	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 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
10	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
*03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4638	-0-	-1602	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4778	-0-	-1825	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4373	-0-	-2230	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3089	-0-	-2455	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	234	-0-	-5904	-0-	234	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5355	2	11	9	Y	10					13
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6366	2	12	9	Y	11					24
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5604	2	9	9	Y	8	28	1			4
03	5828	X	4818	-0-	-1010	-0-	4812	2	6	9	Y	5					9

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4003	-0-	-557	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3869	-0-	-107	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	35	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	36	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	11375	-0-	-2172	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8231	-0-	-4879	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	10913	-0-	-2634	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10564	-0-	-2115	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9286	-0-	-2166	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	8960	-0-	-2417	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

10	8432	X	3132	-0-	-5300	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	1137	-0-	-7683	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	1876	-0-	-7238	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
12	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8545	-0-	-259	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

10	5921	X	5273	-0-	-648	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4558	-0-	-1232	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4229	-0-	-2126	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5903	-0-	-452	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
*03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11126	-0-	-394	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11795	-0-	-109	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10286	-0-	-1618	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10075	-0-	-677	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10273	-0-	-1631	-0-	10273	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
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5491	-0-	2391	2391	5491	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4012	-0-	1212	3603	4012	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	7909	-0-	4809	8412	7909	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6831	-0-	-20	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6125	-0-	-63	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	3036	-0-	-2947	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	679	-0-	-4281	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2882	-0-	-2078	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2407	-0-	-1406	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	840	-0-	-2911	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2503	-0-	-885	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	589	-0-	-1798	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7188	-0-	-672	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7220	-0-	-902	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6357	-0-	-475	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5964	-0-	2864	2864	5964	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6939	-0-	3839	6703	6939	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8344	-0-	5544	12247	8344	2			N	-0-					-0-
*03	21389	X	9142	-0-	-12247	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
11	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
12	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

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
12	8773	X	7377	-0-	-1396	-0-	7355	2	22	9	N	20	40	1			30
01	8742	X	7741	-0-	-1001	-0-	7707	2	34	9	N	31	41	1			20
02	7756	X	7204	-0-	-552	-0-	7174	2	30	9	N	27					47
03	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	7698	2	32	9	N	29	41	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
12	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
*03	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	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
10	3937	X	13	-0-	-3924	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	-0-	-0-	-13	-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
10	3968	X	2634	-0-	-1334	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	989	-0-	-2101	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	2130	-0-	-877	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
*03	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2797	-0-	-1711	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3411	-0-	-1580	-0-	3411	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 #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

10	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	923	-0-	-1123	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					21
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					21
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					21
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

10	3100	N	7734	-0-	4634	8923	7734	2			N	-0-					-0-
11	16658	X	7735	-0-	-8923	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
*03	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

10	4340	X	3846	-0-	-494	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

10	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2742	-0-	-254	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13558	-0-	10558	10558	13558	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13729	-0-	10629	21187	13729	2			N	-0-					-0-
01	34648	X	13461	-0-	-21187	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
*03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	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
10	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
12	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9247	-0-	-1789	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

10	1054	X	445	-0-	-609	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	2460	-0-	-2500	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	877	-0-	-4083	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2929	-0-	-1551	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

10	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3868	-0-	-422	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3254	-0-	-358	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

10	8649	X	5764	-0-	-2885	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8145	-0-	-1093	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

10	7564	X	5727	-0-	-1837	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4316	-0-	-1636	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4339	-0-	-1613	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	4323	-0-	-2528	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1409	-0-	-203	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	5899	2	6	9	Y	5	13	1			5
01	6355	X	1384	-0-	-4971	-0-	1384	2			Y	-0-					5
02	5740	X	1090	-0-	-4650	-0-	1088	2	2	9	Y	2					7
03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	5695	2	12	9	Y	11					18

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

10	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1931	-0-	-673	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1349	-0-	-1003	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1084	-0-	-1520	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

10	9238	X	8856	-0-	-382	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8670	-0-	-330	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7990	-0-	-1310	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8906	-0-	-394	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7407	-0-	-853	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7700	-0-	-1259	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

10	5270	X	2344	-0-	-2926	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3098	-0-	-2002	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4347	-0-	-551	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3757	-0-	-79	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2378	-0-	-1962	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

10	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2467	2			N	-0-					17
11	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			N	-0-					17
12	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2374	2			N	-0-					17
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					17
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	2374	2	9	9	N	8					25
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2017 - PLUGGED 10/18/17

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

10	4774 X	3861	-0-	-913	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	4620 X	3999	-0-	-621	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	2740	-0-	-1755	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	100	-0-	-3930	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

10	5952 X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	4247	-0-	-883	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	3988	-0-	-1313	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3622	-0-	-1679	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	2988	-0-	-1604	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3256	-0-	-1301	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	4656	-0-	-1374	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5274	-0-	-957	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
*03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5901	-0-	-2107	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7700	-0-	-1166	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5687	-0-	-781	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	2415	2	17	9	Y	15					30
01	3162	X	2008	-0-	-1154	-0-	1995	2	13	9	Y	12					42
02	2856	X	1896	-0-	-960	-0-	1881	2	15	9	Y	14					56
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2787	2	6	9	Y	5					61

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-	19	1			13
01	9734	X	9334	-0-	-400	-0-	9315	2	19	9	N	17					30
02	8792	X	7850	-0-	-942	-0-	7840	2	10	9	N	9					39
03	9827	X	7464	-0-	-2363	-0-	7458	2	6	9	N	5					44

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	3737	-0-	-3851	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	4902	-0-	-3685	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2784	-0-	-1236	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	917	-0-	-3392	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3168	-0-	-1116	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	5966	-0-	-1164	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5753	-0-	-1147	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5712	-0-	-1201	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4312	-0-	-1671	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5157	-0-	-247	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5874	-0-	-78	-0-	5874	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 #: 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
10	5797	X	3430	-0-	-2367	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3037	-0-	-2573	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3231	-0-	-2256	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

10	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5836	-0-	-426	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5032	-0-	-400	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5660	-0-	-354	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

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
12	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			Y	-0-	18	1			8
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12967	2	11	9	Y	10					18
02	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13322	2	8	9	Y	7					25
*03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14114	2	7	9	Y	6					31

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

10	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					45
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					45
12	2356	N	1447	-0-	-909	-0-	1447	2			N	-0-					45
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					45
*02	2240	N	2112	-0-	-128	-0-	2097	2	15	9	N	14					59
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					59

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

10	11439	X	10250	-0-	-1189	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9483	-0-	-1287	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9641	-0-	-1209	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10435	-0-	-415	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8489	-0-	-1227	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9311	-0-	-950	-0-	9311	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 #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10701	-0-	-707	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	3207	-0-	-7488	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
*03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	6754	-0-	-7103	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	5057	-0-	-7723	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	3118	-0-	-6058	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	1160	-0-	-8016	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	1625	-0-	-5179	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	11	-0-	-6747	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	7610	-0-	-1090	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
12	10602	X	8184	-0-	-2418	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
01	10199	X	7724	-0-	-2475	-0-	7724	2			Y	-0-					-0-
02	7392	X	7389	-0-	-3	-0-	7389	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7267	-0-	-917	-0-	7267	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2134	-0-	-326	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1649	-0-	-831	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1087	-0-	-901	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

10	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
11	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
12	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	26046	-0-	-180	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	22454	-0-	-1234	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	22681	-0-	-3545	-0-	22681	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4234	-0-	1134	1134	4234	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	13730	-0-	10930	12064	13730	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	12887	-0-	9787	21851	12887	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

10	4402	X	1694	-0-	-2708	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

10	5890	X	3479	-0-	-2411	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3574	-0-	-1376	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	1811	-0-	-2126	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	649	-0-	-2907	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4842	-0-	-618	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	2039	-0-	-3386	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2393	-0-	-2507	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4624	-0-	-460	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	874	-0-	-1265	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	41	-0-	-1835	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2799	-0-	-953	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3424	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
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1991	-0-	-1388	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	95	-0-	-3253	-0-	95	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
10	16027	X	15408	-0-	-619	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14701	-0-	-779	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15159	-0-	-682	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14065	-0-	-1652	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12449	-0-	-1495	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13021	-0-	-2386	-0-	13021	2			N	-0-					-0-

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
10	9548	X	6894	-0-	-2654	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7114	-0-	-2186	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	2918	-0-	-6692	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	4557	-0-	-4123	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5124	-0-	-1512	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	908	-0-	-6439	-0-	908	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 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
10	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5249	-0-	-435	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	9859	-0-	-2758	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8850	-0-	-3030	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9986	-0-	-1546	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9949	-0-	-1490	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8523	-0-	-381	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
*03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	7526	2			N	-0-					40
01	7037	X	5697	-0-	-1340	-0-	5697	2			N	-0-					40
02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					40
*03	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					40

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

10	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5940	-0-	-330	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5942	-0-	-289	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

10	9827	X	9338	-0-	-489	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8836	-0-	-614	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8823	-0-	-942	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7998	-0-	-1767	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8117	-0-	-619	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5211	-0-	-1485	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4647	-0-	-2049	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4192	-0-	-1548	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4946	-0-	-1409	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

10	16120	X	15092	-0-	-1028	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14305	-0-	-1205	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	13992	-0-	-1508	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12554	-0-	-1446	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	6395	-0-	-8702	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

10	11284	X	10116	-0-	-1168	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9819	-0-	-2451	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10331	-0-	-2348	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	7542	-0-	-5137	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	6692	-0-	-3948	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

10	9114	X	2135	-0-	-6979	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
12	8246	X	11	-0-	-8235	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	3065	-0-	-4344	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4399	-0-	-1313	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	289	-0-	-1850	-0-	289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	15190	X	11452	-0-	-3738	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	8934	-0-	-3456	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10643	-0-	-1540	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10544	-0-	-1639	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9359	-0-	-1113	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8964	-0-	-2475	-0-	8964	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
10	10571	X	6687	-0-	-3884	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7341	-0-	-2889	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7136	-0-	-2877	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	2754	-0-	-6670	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5982	-0-	-1690	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5519	-0-	-2076	-0-	5519	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
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
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5859	2	6	9	N	5	11	1			5
01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9317	2	10	9	N	9					14
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6013	2	6	9	N	5	15	1			4
*03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5565	2	4	9	N	4					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8149	-0-	-911	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7745	-0-	-1617	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8644	-0-	-718	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6698	-0-	-918	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8303	-0-	-129	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	9041	-0-	-2088	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7139	-0-	-3631	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8267	-0-	-1467	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8110	-0-	-1190	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6338	-0-	-1838	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5235	-0-	-3817	-0-	5235	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 #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	501	-0-	-2258	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 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
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7192	X	6532	-0-	-660	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6139	-0-	-821	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5749	-0-	-159	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6185	-0-	-356	-0-	6185	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
10	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5628	-0-	-432	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5085	-0-	-1177	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5138	-0-	-294	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	5968	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
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3972	-0-	-833	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3538	-0-	-270	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 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
10	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5321	-0-	-786	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4808	-0-	-1082	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	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
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10524	-0-	-756	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10340	-0-	-1130	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10957	-0-	-389	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9515	-0-	-369	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10614	-0-	-329	-0-	10614	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	348	-0-	-11029	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	2072	-0-	-9388	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	511	-0-	-11331	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	1347	-0-	-792	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4923	-0-	-905	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5086	-0-	-524	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5209	-0-	-588	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3830	-0-	-1130	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3359	-0-	-1401	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4933	-0-	-337	-0-	4933	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 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8143	-0-	-1064	-0-	8141	2	2	9	Y	2	71	1			21
11	8850	X	8298	-0-	-552	-0-	8285	2	13	9	Y	12					33
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			Y	-0-	20	1			13
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9658	2	18	9	Y	16					29
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7887	2	12	9	Y	11					40
03	9331	X	7383	-0-	-1948	-0-	7372	2	11	9	Y	10					50

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9933	-0-	-297	-0-	9931	2	2	9	Y	2	71	1			21
11	12000	X	8274	-0-	-3726	-0-	8259	2	15	9	Y	14					35
12	13888	X	6135	-0-	-7753	-0-	6135	2			Y	-0-	21	1			14
01	10416	X	7532	-0-	-2884	-0-	7507	2	25	9	Y	23					37
02	8960	X	5780	-0-	-3180	-0-	5765	2	15	9	Y	14					51
03	9920	X	6366	-0-	-3554	-0-	6352	2	14	9	Y	13					64

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
01	7037	X	8	-0-	-7029	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	1409	-0-	-3295	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			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
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5647	-0-	-1421	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4691	-0-	-1819	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4522	-0-	-1134	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	14313	-0-	11213	32843	14313	2			N	-0-					-0-
11	47508	X	14665	-0-	-32843	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
12	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
*03	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4318	-0-	-22	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3766	-0-	-546	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4209	-0-	-565	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4097	-0-	-367	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3509	-0-	-523	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3830	-0-	-634	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6173	-0-	-1143	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6622	-0-	-38	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6473	-0-	-471	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5699	-0-	-1431	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5702	-0-	-738	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5997	-0-	-1133	-0-	5997	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
10	7223	X	4797	-0-	-2426	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4733	-0-	-1957	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4633	-0-	-2280	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3182	-0-	-2522	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3726	-0-	-698	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4206	-0-	-692	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6033	-0-	-2089	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5903	-0-	-1687	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	4446	-0-	-2653	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4513	-0-	-2152	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3839	-0-	-1677	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4876	-0-	-1231	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	9552	-0-	-1298	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9179	-0-	-1321	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9311	-0-	-547	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8105	-0-	-1443	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7194	-0-	-1430	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7342	-0-	-2206	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	336	-0-	-1344	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 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
10	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4666	-0-	-344	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5255	-0-	-505	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4838	-0-	-897	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5215	-0-	-1450	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5411	-0-	-609	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6091	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3720	X	2983	-0-	-737	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1571	-0-	-2029	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	1601	-0-	-1592	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2579	-0-	-305	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
11	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
12	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
01	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	19250	2			N	-0-					-0-
02	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
*03	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
*03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	346	-0-	-4844	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

10	3100	N	4282	-0-	1182	4137	4282	2			N	-0-					-0-
11	8682	X	4545	-0-	-4137	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

10	11439	X	10856	-0-	-583	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10216	-0-	-882	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
01	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	6355	-0-	-3473	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	1838	-0-	-9043	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

10	1829	X	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1473	-0-	-717	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	525	-0-	-870	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	9783	-0-	-1532	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9319	-0-	-1631	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10154	-0-	-1161	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10382	-0-	-933	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
*03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

10	10726	X	10153	-0-	-573	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9158	-0-	-562	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9743	-0-	-425	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8953	-0-	-231	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	8256	-0-	5256	5256	8256	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1489	-0-	-1611	3645	1489	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	555	-0-	-2545	1100	555	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	1686	-0-	-1100	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1637	-0-	-657	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2443	-0-	-287	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2283	-0-	-97	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

10	5580	X	4946	-0-	-634	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4597	-0-	-1013	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4423	-0-	-1374	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5103	-0-	-694	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7258	-0-	-152	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6065	-0-	-1019	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6921	-0-	-922	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5505	-0-	-765	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5201	-0-	-1278	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5413	-0-	-1066	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4417	-0-	-903	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

10	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6444	-0-	-816	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6846	-0-	-470	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6211	-0-	-285	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5531	-0-	-1537	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

10	3813	X	2908	-0-	-905	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	1172	-0-	-4408	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	1076	-0-	-4690	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	1242	-0-	-4524	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4532	-0-	-536	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

10	9517	X	8520	-0-	-997	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8060	-0-	-1150	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8313	-0-	-522	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8094	-0-	-431	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6422	-0-	-1278	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6431	-0-	-2094	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

10	3100	N	4090	-0-	990	990	4090	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4518	-0-	1518	2508	4518	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4377	-0-	1277	3785	4377	2			N	-0-					-0-
01	7988	X	4203	-0-	-3785	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1883	-0-	-217	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

10	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13805	-0-	-685	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14675	-0-	-298	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	10168	-0-	-4805	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	3675	-0-	-9849	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	5087	-0-	-9886	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

10	13547	X	13288	-0-	-259	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
11	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11694	-0-	-1853	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12125	-0-	-1422	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10472	-0-	-1764	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12242	-0-	-1305	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 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
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
01	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
*03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

10	3100	N	14129	-0-	11029	11029	14129	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13316	-0-	10316	21345	13316	2			N	-0-					-0-
12	33806	X	12461	-0-	-21345	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

10	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9345	-0-	-1185	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9442	-0-	-1222	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9506	-0-	-848	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8766	-0-	-390	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
12	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
01	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
*03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

10	13237 X	12012	-0-	-1225	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
11	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
12	12214 X	8206	-0-	-4008	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
01	12214 X	6954	-0-	-5260	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	11480 X	4805	-0-	-6675	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	12710 X	974	-0-	-11736	-0-	974	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

10	9300 X	8844	-0-	-456	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	9000 X	8574	-0-	-426	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	9269 X	8877	-0-	-392	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
01	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
02	8008 X	7826	-0-	-182	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	8866 X	8550	-0-	-316	-0-	8550	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
02	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	1514	-0-	-2950	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	575	-0-	-2335	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2462	-0-	-948	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2214	-0-	-1196	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	377	-0-	-2255	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	54	-0-	-2395	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4225	-0-	-797	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3853	-0-	-1007	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3394	-0-	-1287	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2086	-0-	-2030	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1985	-0-	-2231	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

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
10	2759	X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1615	-0-	-1055	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1595	-0-	-699	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	890	-0-	-1098	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	281	-0-	-1920	-0-	281	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
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
02	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
*03	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	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
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2861	-0-	-499	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	755	-0-	-2562	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1814	-0-	-1182	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1342	-0-	-1696	-0-	1342	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12874	-0-	-53	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10701	-0-	-975	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11372	-0-	-1524	-0-	11372	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
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6631	-0-	-929	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7016	-0-	-796	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
*03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 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
10	12834	X	6390	-0-	-6444	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7116	-0-	-3234	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8004	-0-	-831	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6134	-0-	-2515	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7924	-0-	-74	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7469	-0-	-991	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6887	-0-	-85	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	7650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 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
10	7130	X	6958	-0-	-172	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6782	-0-	-118	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6244	-0-	-84	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	14964	-0-	-598	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13996	-0-	-1064	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13987	-0-	-1358	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12669	-0-	-2304	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	11556	-0-	-1968	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	12498	-0-	-2475	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
12	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
01	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
02	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
*03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FOSTER			WELL #: 2H	RRCID -> 248588						COMPL. DATE 01/13/2009					TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268
10	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	1702	-0-	-1178	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2040	-0-	-719	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
	ST. FRANCIS			WELL #: 3H	RRCID -> 248589						COMPL. DATE 09/10/2008					TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FOSTER			WELL #: 7H	RRCID -> 248590						COMPL. DATE 10/28/2008					TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145
10	7068 X	5785	-0-	-1283	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	6166	-0-	-592	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	6426	-0-	-332	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	4445	-0-	-1883	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	4317	-0-	-2689	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
	RYAN			WELL #: 2H	RRCID -> 248591						COMPL. DATE 12/25/2008					TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	UPCHURCH			WELL #: 3H	RRCID -> 248592						COMPL. DATE 12/15/2008					TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	837 X	394	-0-	-443	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	1624 X	1079	-0-	-545	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	293	-0-	-1505	-0-	293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

10	23994	X	22605	-0-	-1389	-0-	22605	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20892	-0-	-2328	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	22016	-0-	-1761	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	21649	-0-	-1973	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	19455	-0-	-1293	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	21496	-0-	-1103	-0-	21496	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

10	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6937	-0-	-713	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6833	-0-	-638	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7625	-0-	-652	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

10	11098	X	8585	-0-	-2513	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8251	-0-	-1949	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8009	-0-	-1849	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7380	-0-	-376	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7347	-0-	-1240	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
12	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
01	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
02	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
*03	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6884	-0-	-676	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7108	-0-	-704	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7497	-0-	-315	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6324	-0-	-284	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6887	-0-	-212	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

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
10	5921	X	4830	-0-	-1091	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5127	-0-	-573	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5019	-0-	-716	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	5167	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
10	11439	X	10718	-0-	-721	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10541	-0-	-229	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10310	-0-	-788	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10573	-0-	-339	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9170	-0-	-686	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10313	-0-	-568	-0-	10313	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
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
11	12600	X	2129	-0-	-10471	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-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 #: 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
10	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3873	-0-	-2	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3282	-0-	-246	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	3453	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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	2			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
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
12	6355	X	4731	-0-	-1624	-0-	4731	2			N	-0-					9
01	5549	X	3035	-0-	-2514	-0-	3026	2	9	9	N	8					17
02	4732	X	1800	-0-	-2932	-0-	1800	2			N	-0-					17
*03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5381	2	12	9	N	11					28

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	24756	-0-	21656	21656	24756	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	11239	-0-	-882	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10667	-0-	-1063	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10855	-0-	-739	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10480	-0-	-773	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9728	-0-	-436	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10995	-0-	-258	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4387	-0-	-1441	-0-	4387	2			N	-0-					104
11	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	4632	2	17	9	N	15					119
12	5828	X	3720	-0-	-2108	-0-	3720	2			N	-0-	80	1			39
01	5828	X	4676	-0-	-1152	-0-	4644	2	32	9	N	29					68
02	5264	X	4430	-0-	-834	-0-	4429	2	1	9	N	1					69
03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	4449	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

10	7316	X	4266	-0-	-3050	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	218	-0-	-7132	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	3601	-0-	-3994	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	2862	-0-	-4206	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	2359	-0-	-3549	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*03	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	27302	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

10	8928	X	8128	-0-	-800	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6921	-0-	-1719	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5402	-0-	-2999	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	5477	-0-	-2893	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	4021	-0-	-3539	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	3148	-0-	-4974	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

10	13826	X	12975	-0-	-851	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13199	-0-	-151	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12765	-0-	-1030	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12116	-0-	-1245	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	7885	-0-	-4435	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	3141	-0-	-10499	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

10	16647	X	12007	-0-	-4640	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11471	-0-	-3559	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	10817	-0-	-3164	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	10935	-0-	-2705	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10518	-0-	-570	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
*03	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6351	-0-	-221	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5366	-0-	-486	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5229	-0-	-1219	-0-	5229	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	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
10	9920	X	9454	-0-	-466	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9128	-0-	-382	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9386	-0-	-100	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7901	-0-	-639	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
*03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

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
10	33294	X	31741	-0-	-1553	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	30589	-0-	-1631	-0-	30589	2			N	-0-					-0-
12	32364	X	30762	-0-	-1602	-0-	30762	2			N	-0-					-0-
01	31744	X	30851	-0-	-893	-0-	30851	2			N	-0-					-0-
02	28672	X	25546	-0-	-3126	-0-	25546	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	11298	-0-	-20446	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 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
10	10850	X	10215	-0-	-635	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9894	-0-	-636	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10400	-0-	-481	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8932	-0-	-588	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9801	-0-	-584	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7122	-0-	-628	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6720	-0-	-751	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6106	-0-	-446	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6409	-0-	-721	-0-	6409	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 #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6984	-0-	-6	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6172	-0-	-1051	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6042	-0-	-1181	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5830	-0-	-694	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6630	-0-	-593	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	43	-0-	-1161	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

10	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3860	-0-	-3370	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7424	-0-	-47	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6459	-0-	-578	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
*03	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

10	3100	N	-0-	-0-	-3100	34091					N	-0-					-0-
11	34091	X	-0-	-0-	-34091	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	7755	-0-	-3225	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8269	-0-	-3077	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	7985	-0-	-3361	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
02	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
*03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

10	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1078	-0-	-3242	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	1355	-0-	-3109	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	736	-0-	-384	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

10	5487	X	467	-0-	-5020	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6118	-0-	-1352	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4795	-0-	-2924	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4710	-0-	-1002	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5363	-0-	-961	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 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
10	9734	X	7748	-0-	-1986	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6789	-0-	-2481	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	6504	-0-	-3230	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6221	-0-	-2428	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	5022	-0-	-2790	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	4570	-0-	-3180	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

10	10974	X	10305	-0-	-669	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8626	-0-	-1874	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10469	-0-	-381	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10632	-0-	-218	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9307	-0-	-157	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9273	-0-	-1205	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

10	16027	X	15184	-0-	-843	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15230	-0-	-280	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	13574	-0-	-2329	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	9173	-0-	-5051	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	8277	-0-	-7471	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	7149	-0-	4049	4049	7149	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 "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
12	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
*03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

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
10	6448	X	4906	-0-	-1542	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5747	-0-	-833	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4131	-0-	-3309	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	2397	-0-	-4323	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3245	-0-	-4195	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	14959	-0-	-479	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14490	-0-	-390	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14931	-0-	-445	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	15002	-0-	-281	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13477	-0-	-187	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14832	-0-	-141	-0-	14832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4752	-0-	-168	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4230	-0-	-474	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5712	-0-	-1998	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6425	-0-	-767	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6108	-0-	-388	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6723	-0-	-469	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3382	-0-	-678	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8177	-0-	-472	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8593	-0-	-769	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8393	-0-	-623	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
*03	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 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
10	7347	X	5809	-0-	-1538	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6075	-0-	-590	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5749	-0-	-637	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6004	-0-	-128	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6366	-0-	-423	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 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
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4573	-0-	-137	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3993	-0-	-263	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4093	-0-	-619	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 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
10	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13855	-0-	-845	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14332	-0-	-858	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14194	-0-	-903	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13035	-0-	-601	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12617	-0-	-1891	-0-	12617	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

10	19065	X	11749	-0-	-7316	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	14041	-0-	-4409	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
12	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	17199	-0-	-161	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
02	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	15594	-0-	-2789	-0-	15594	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12834	X	10060	-0-	-2774	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9566	-0-	-2344	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9708	-0-	-2599	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8794	-0-	-2614	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7956	-0-	-1340	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8761	-0-	-1314	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6865	-0-	-545	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6865	-0-	-575	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6137	-0-	-499	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6546	-0-	-739	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

10	21576	X	14366	-0-	-7210	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13908	-0-	-3282	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	13270	-0-	-3191	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13039	-0-	-2895	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	11717	-0-	-2199	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	10883	-0-	-3501	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

10	13733	X	13374	-0-	-359	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12550	-0-	-620	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
12	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12432	-0-	-929	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10675	-0-	-1393	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11476	-0-	-1885	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 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
10	9610	X	8826	-0-	-784	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7895	-0-	-1436	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7190	-0-	-2141	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7269	-0-	-1159	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7003	-0-	-1894	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14588	-0-	-22	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14795	-0-	-302	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
01	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
02	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
*03	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 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
10	15190	X	14249	-0-	-941	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12977	-0-	-1363	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12915	-0-	-1903	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13469	-0-	-1039	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11147	-0-	-1733	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11682	-0-	-2578	-0-	11682	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	2277	-0-	-3799	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	3511	-0-	-5399	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	4917	-0-	-4290	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	4353	-0-	-4854	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	403	-0-	-6317	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3152	-0-	-1777	-0-	3152	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 #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	12195	-0-	-515	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12124	-0-	-245	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11149	-0-	-303	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11949	-0-	-730	-0-	11949	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4879	-0-	-251	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3844	-0-	-1209	-0-	3844	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
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4021	-0-	921	921	4021	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	2112	-0-	-548	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

10	17856	X	16630	-0-	-1226	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16107	-0-	-1173	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16125	-0-	-1483	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16163	-0-	-1042	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14193	-0-	-1123	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15400	-0-	-1247	-0-	15400	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

10	3813	X	2672	-0-	-1141	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5044	-0-	-2830	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

10	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5240	-0-	-192	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

10	5611	X	2203	-0-	-3408	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	4900	X	2954	-0-	-1946	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4300	-0-	-629	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3690	-0-	-762	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4179	-0-	-750	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	10359	-0-	-1390	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
11	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
*03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-

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
10	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8392	-0-	-398	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8372	-0-	-618	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8670	-0-	-165	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7291	-0-	-689	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	3954	-0-	-1502	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4018	-0-	-1262	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3663	-0-	-1576	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3753	-0-	-711	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3611	-0-	-197	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	8945	-0-	-1936	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	8553	-0-	-9807	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	8106	-0-	-10866	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	7628	-0-	-11344	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	6731	-0-	-6905	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7314	-0-	-1645	-0-	7314	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9771	-0-	-769	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8496	-0-	-1344	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8526	-0-	-1239	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7846	-0-	-974	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7906	-0-	-1859	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5233	-0-	-1959	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4747	-0-	-1163	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4582	-0-	-150	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

10	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18206	-0-	-2812	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18368	-0-	-952	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19867	-0-	-1523	-0-	19867	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6128	-0-	-289	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
*03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

10	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
11	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12897	-0-	-774	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10696	-0-	-1652	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10680	-0-	-2991	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

10	3100	N	3841	-0-	741	1472	3841	2			N	-0-					-0-
11	3116	X	1644	-0-	-1472	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	954	-0-	-1991	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1710	-0-	-1235	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
*03	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

10	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	4441	-0-	-3960	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	3303	-0-	-5098	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	2084	-0-	-5504	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	1237	-0-	-7164	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

10	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3142	-0-	-728	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2840	-0-	-1035	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2948	-0-	-300	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1718	-0-	-1692	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3618	-0-	-1254	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2127	-0-	-3267	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

10	18786	X	15125	-0-	-3661	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	10722	-0-	-3708	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13025	-0-	-2506	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12860	-0-	-2671	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	13032	-0-	-996	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	12148	-0-	-2980	-0-	12148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7766	-0-	-3124	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8652	-0-	-2601	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	8045	-0-	-3208	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	5358	-0-	-4134	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	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
10	18724	X	18322	-0-	-402	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17381	-0-	-739	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17845	-0-	-879	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17061	-0-	-1663	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	14848	-0-	-2064	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16077	-0-	-2244	-0-	16077	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 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
10	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7905	-0-	-2055	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8027	-0-	-746	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8010	-0-	-949	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6953	-0-	-580	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	5340	-0-	-2348	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4851	-0-	-2289	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5425	-0-	-2542	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 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
10	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16915	-0-	-1475	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16018	-0-	-2303	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	15482	-0-	-4296	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16080	-0-	-1784	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	14843	-0-	-4935	-0-	14843	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 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
10	14012	X	12519	-0-	-1493	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	6759	-0-	-6801	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	2178	-0-	-10625	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	2558	-0-	-9966	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	16901	-0-	-986	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14273	-0-	-3037	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16229	-0-	-1658	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	15873	-0-	-1983	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14236	-0-	-1052	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	12753	-0-	-4142	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

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
10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
11	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
*03	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	10645	-0-	-3987	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12001	-0-	-989	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9509	-0-	-3046	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	6011	-0-	-6544	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8016	-0-	-3184	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	9094	-0-	-3306	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	806	X	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3830	-0-	-310	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3404	-0-	-236	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

10	20026	X	18293	-0-	-1733	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17422	-0-	-2048	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	17222	-0-	-2897	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18771	-0-	-852	-0-	18771	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	14993	-0-	-1947	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	18084	-0-	-206	-0-	18084	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

10	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14192	-0-	-1528	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	13489	-0-	-3840	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	13391	-0-	-3938	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	11629	-0-	-4023	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	12421	-0-	-3327	-0-	12421	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

10	24025	X	22806	-0-	-1219	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21473	-0-	-1147	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	22904	-0-	-470	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	9320	-0-	-14054	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	4849	-0-	-15759	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	8275	-0-	-14634	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	527	-0-	-2833	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

10	4774	X	3345	-0-	-1429	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3403	-0-	-1157	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3467	-0-	-1245	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2422	-0-	-1329	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3255	-0-	-133	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3034	-0-	-469	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

10	5580	X	4732	-0-	-848	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4540	-0-	-410	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4928	-0-	-156	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3584	-0-	-700	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
*03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

10	3286	X	2391	-0-	-895	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2101	-0-	-929	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	349	-0-	-2720	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

10	6634	X	4336	-0-	-2298	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4287	-0-	-543	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2653	-0-	-1687	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	1161	-0-	-2843	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 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
10	9641	X	9114	-0-	-527	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7790	-0-	-1270	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6203	-0-	-5329	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

10	16182	X	14707	-0-	-1475	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13579	-0-	-1391	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14255	-0-	-718	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14730	-0-	-243	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14279	-0-	-415	-0-	14279	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

10	10850	X	8742	-0-	-2108	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8227	-0-	-1613	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7836	-0-	-2146	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	6697	-0-	-2913	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	5716	-0-	-2180	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	4332	-0-	-4410	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

10	12152	X	7287	-0-	-4865	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9319	-0-	-2441	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
01	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10043	-0-	-2109	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7845	-0-	-1845	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	5186	-0-	-4827	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	2014	-0-	-7596	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2055	-0-	-6625	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8394	-0-	-1154	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			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 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
10	22165	X	20011	-0-	-2154	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	18980	-0-	-2470	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	17655	-0-	-4386	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18377	-0-	-1649	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16781	-0-	-1307	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17352	-0-	-2674	-0-	17352	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
*03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11043	-0-	-520	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9997	-0-	-1814	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8392	-0-	-2276	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10048	-0-	-1763	-0-	10048	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24087	X	22561	-0-	-1526	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	13642	-0-	-10238	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	13307	-0-	-11369	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	20905	-0-	-3771	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
02	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
*03	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	23398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10674	-0-	-666	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9905	-0-	-1007	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	10672	-0-	-2286	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9866	-0-	-1838	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	9917	-0-	-3041	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
01	11160	X	79	-0-	-11081	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					-0-
*03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			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
10	9269	X	8926	-0-	-343	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8475	-0-	-675	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8520	-0-	-935	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8139	-0-	-789	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7333	-0-	-731	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8385	-0-	-543	-0-	8385	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
10	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
11	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
12	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
01	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
02	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
*03	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22464	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6820	X	5973	-0-	-847	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5354	-0-	-1063	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5697	-0-	-71	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9399	-0-	-2061	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	9496	-0-	-2346	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10406	-0-	-1436	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7825	-0-	-1723	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8199	-0-	-2279	-0-	8199	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
10	9829	X	4181	-0-	-5648	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	9089	-0-	-3001	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8612	-0-	-3088	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8358	-0-	-2182	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	7297	-0-	-2778	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5803	-0-	-2849	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8697	-0-	-386	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 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
10	14B2 EXT		4402	-0-	4402	4402	4402	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13460	-0-	13460	17862	13460	2			N	-0-					-0-
12	32000	X	14138	-0-	-17862	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
01	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11423	-0-	-1149	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12993	-0-	-1143	-0-	12993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4875	-0-	-54	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4217	-0-	-712	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3414	-0-	-1262	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4769	-0-	-408	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1124	-0-	-2286	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	767	-0-	-2533	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 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
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8782	-0-	5682	5682	8782	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5807	-0-	2707	8389	5807	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	166	-0-	-8389	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4912	-0-	-1257	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4781	-0-	-791	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5025	-0-	-1144	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
12	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
01	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
02	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
*03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 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
10	12918	X	5150	-0-	-7768	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	892	-0-	-2108	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1257	-0-	-1843	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	512	-0-	-2588	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	490	-0-	-2310	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5275	-0-	-1080	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11883	-0-	-362	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	8350	-0-	-2710	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10721	-0-	-1524	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2893	-0-	-187	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 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
10	9672	X	8834	-0-	-838	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8402	-0-	-388	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8971	-0-	-112	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8847	-0-	-236	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7999	-0-	-205	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8681	-0-	-278	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
01	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			Y	-0-					-0-
*03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 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
10	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13437	-0-	-123	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13603	-0-	-471	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12691	-0-	-1383	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11602	-0-	-1110	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	12666	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4336	-0-	-1492	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4568	-0-	-696	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5171	-0-	-657	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

10	3441	X	532	-0-	-2909	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
*03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

10	2945	X	142	-0-	-2803	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1863	-0-	-1299	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

10	6355	X	5673	-0-	-682	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	2763	-0-	-3357	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	173	-0-	-6151	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3324	-0-	-2814	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4558	-0-	-846	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5261	-0-	-412	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8896	-0-	-1064	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8599	-0-	-1693	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	7542	-0-	-2750	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	6492	-0-	-2804	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	6925	-0-	-3367	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
11	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
12	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*03	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
12	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
01	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
*03	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

10	9951	X	5138	-0-	-4813	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	4278	-0-	-4122	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4755	-0-	-1383	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3853	-0-	-1293	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2940	-0-	-1708	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4171	-0-	-975	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4013	-0-	-97	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3450	-0-	-921	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2001	-0-	-1947	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3309	-0-	-1062	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	544	-0-	-1626	-0-	544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	870	X	501	-0-	-369	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	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
10	12214	X	10681	-0-	-1533	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10312	-0-	-1148	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
12	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10613	-0-	-82	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9340	-0-	-320	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10212	-0-	-638	-0-	10212	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 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
10	13609	X	13055	-0-	-554	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12538	-0-	-602	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12597	-0-	-857	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12353	-0-	-698	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10523	-0-	-1265	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12000	-0-	-1051	-0-	12000	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 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
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
02	5992	X	5046	-0-	-946	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 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
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
*03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	7245	-0-	4145	4145	7245	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
*03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2236	-0-	-926	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2094	-0-	-966	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6411	-0-	-1246	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5946	-0-	-1134	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6094	-0-	-1222	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3819	-0-	-2753	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3103	-0-	-2833	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5840	-0-	-577	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	5892	-0-	-3625	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	288	-0-	-13414	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	452	-0-	-12344	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3930	-0-	-1619	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3070	-0-	-2120	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3752	-0-	-1177	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3920	-0-	-854	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3069	-0-	-991	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2926	-0-	-1135	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
*03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7163	-0-	-649	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7560	-0-	-66	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6460	-0-	-288	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7403	-0-	-37	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5445	-0-	-786	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5364	-0-	-544	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					17
12	5022	X	1198	-0-	-3824	-0-	1198	2			N	-0-					17
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					17
02	5012	X	1501	-0-	-3511	-0-	1501	2			N	-0-					17
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2018 - P/A 02/20/18

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

10	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
11	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10754	-0-	-158	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10200	-0-	-712	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12085	-0-	-2375	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12237	-0-	-2705	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	11497	-0-	-3445	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10492	-0-	-1884	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11672	-0-	-1286	-0-	11672	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3359	-0-	-826	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3586	-0-	-222	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

10	5363	X	656	-0-	-4707	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

10	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13834	-0-	-426	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
01	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12428	-0-	-1040	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13489	-0-	-1422	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7940	-0-	-280	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7090	-0-	-1497	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6634	-0-	-1122	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7301	-0-	-1286	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

10	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	5007	2			N	-0-					62
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					62
12	5208	X	4549	-0-	-659	-0-	4539	2	10	9	N	9	28	1			43
01	5208	X	4086	-0-	-1122	-0-	4086	2			N	-0-					43
02	5040	X	2943	-0-	-2097	-0-	2943	2			N	-0-					43
03	5580	X	4390	-0-	-1190	-0-	4390	2			N	-0-					43

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2085	-0-	-2937	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
11	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
01	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11066	-0-	-890	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12079	-0-	-1158	-0-	12079	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 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
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1718	-0-	-607	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	1932	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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	910	-0-	-2390	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2510	-0-	-318	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2798	-0-	-860	-0-	2798	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
10	12276	X	11100	-0-	-1176	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9834	-0-	-1926	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10760	-0-	-1113	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9984	-0-	-1517	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9446	-0-	-774	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	10752	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
10	11656	X	10604	-0-	-1052	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10392	-0-	-888	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11110	-0-	-453	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10179	-0-	-640	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9056	-0-	-632	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10320	-0-	-778	-0-	10320	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
10	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5350	-0-	-1650	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5942	-0-	-1932	-0-	5942	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
12	12772	X	8	-0-	-12764	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	24	-0-	-12748	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-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
10	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8169	-0-	-381	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7652	-0-	-563	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7553	-0-	-538	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6904	-0-	-712	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7512	-0-	-920	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	6477	-0-	-7225	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10767	-0-	-2493	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11221	-0-	-1055	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8600	-0-	-2684	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7134	-0-	-3058	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	5421	-0-	-5801	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14311	-0-	-972	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12958	-0-	-1832	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	1842	-0-	-13441	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
02	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
*03	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23526	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
11	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
*03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16768	-0-	13968	13968	16768	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	22156	-0-	19056	33024	22156	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3406	-0-	-1368	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

10	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3653	-0-	-904	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

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
12	6324	X	6006	-0-	-318	-0-	6006	2			N	-0-					4
01	6324	X	4665	-0-	-1659	-0-	4663	2	2	9	N	2					6
02	5712	X	4997	-0-	-715	-0-	4994	2	3	9	N	3					9
03	6014	X	5414	-0-	-600	-0-	5412	2	2	9	N	2					11

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9050	-0-	-591	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8308	-0-	-1333	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8089	-0-	-619	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	2657	-0-	-6984	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10626	-0-	-565	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10481	-0-	-259	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10030	-0-	-727	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9609	-0-	-163	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9983	-0-	-1115	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	5935	-0-	-3995	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9244	-0-	-1017	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7523	-0-	-2738	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	5292	-0-	-3976	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	1414	-0-	-8847	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
*03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	1863	-0-	-177	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	5964	-0-	-4359	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	1432	-0-	-4520	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
*03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	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
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
01	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
*03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2388	-0-	-1332	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2803	-0-	-1041	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2531	-0-	-661	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8196	-0-	-3274	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10310	-0-	-1160	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	6709	-0-	-3819	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7063	-0-	-4593	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5709	-0-	-2072	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6202	-0-	-2044	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5105	-0-	-2343	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5705	-0-	-2541	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 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
10	6665	X	5471	-0-	-1194	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5705	-0-	-265	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4361	-0-	-1777	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4606	-0-	-938	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	9459	-0-	-3995	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9627	-0-	-3303	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
*03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 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
10	8494	X	4060	-0-	-4434	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	5	-0-	-12325	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	1469	-0-	-11272	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	2585	-0-	-4235	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

10	5177	X	99	-0-	-5078	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	36	-0-	-4831	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3546	-0-	446	446	3546	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6716	-0-	3616	4062	6716	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6057	-0-	3257	7319	6057	2			N	-0-					-0-
*03	15339	X	8020	-0-	-7319	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	6417	X	5971	-0-	-446	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5824	-0-	-283	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	3905	-0-	-2283	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4520	-0-	-2331	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

10	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
11	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
12	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
01	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15234	-0-	-446	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15702	-0-	-1658	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

10	13733	X	10258	-0-	-3475	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11609	-0-	-1321	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	10802	-0-	-4202	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	9222	-0-	-5782	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	9198	-0-	-4354	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	10684	-0-	-1313	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7068	X	6403	-0-	-665	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5040	-0-	-1620	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4691	-0-	-1416	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4607	-0-	-1810	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4226	-0-	-1570	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3997	-0-	-2420	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

10	2201	X	43	-0-	-2158	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

10	7161	X	3883	-0-	-3278	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4623	-0-	-1077	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2928	-0-	-2559	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5461	-0-	-26	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4015	-0-	-941	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
*03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

10	21235	X	16649	-0-	-4586	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15600	-0-	-3360	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
12	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
01	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
02	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	14463	-0-	-4633	-0-	14463	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

10	62019	X	62019	-0-	-0-	-0-	62019	2			N	-0-					-0-
11	52014	X	52014	-0-	-0-	-0-	52014	2			N	-0-					-0-
12	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	33860	2			N	-0-					-0-
01	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-
02	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
*03	24765	X	24765	-0-	-0-	-0-	24765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

10	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	3704	2			N	-0-					101
11	5040	X	4009	-0-	-1031	-0-	3996	2	13	9	N	12					113
12	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	4081	2			N	-0-	78	1			35
01	4216	X	2209	-0-	-2007	-0-	2176	2	33	9	N	30					65
02	3724	X	2876	-0-	-848	-0-	2876	2			N	-0-					65
03	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	2			N	-0-					65

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

10	12648	X	6346	-0-	-6302	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	4011	-0-	-7719	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	5740	X	34	-0-	-5706	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	858	-0-	-5497	-0-	858	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

10	14415	X	13466	-0-	-949	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12796	-0-	-1394	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12922	-0-	-1741	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	12501	-0-	-1387	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11121	-0-	-1059	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12591	-0-	-894	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

10	21545	X	19276	-0-	-2269	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	18815	-0-	-1885	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	20007	-0-	-949	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19176	-0-	-1780	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16552	-0-	-1004	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18211	-0-	-1784	-0-	18211	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8404	-0-	-59	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7447	-0-	-281	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8201	-0-	-975	-0-	8201	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 #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 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
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
12	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	6391	2			N	-0-					9
01	6665	X	6281	-0-	-384	-0-	6278	2	3	9	N	3					12
02	5740	X	5516	-0-	-224	-0-	5514	2	2	9	N	2					14
03	6386	X	6106	-0-	-280	-0-	6104	2	2	9	N	2					16

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1095	-0-	-1974	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1455	-0-	-1317	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 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
10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
11	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7631	-0-	-150	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	775	N	316	-0-	-459	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	775	N	97	-0-	-678	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	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
10	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6429	-0-	-321	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6799	-0-	-83	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6697	-0-	-185	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5742	-0-	-474	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	6521	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
10	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
11	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
12	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
01	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
02	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	2			N	-0-					-0-
*03	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	25214	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	2097	-0-	-1003	1924	2097	2			N	-0-					-0-
11	1924	X	-0-	-0-	-1924	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	527	X	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	476	X	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14198	X	10626	-0-	-3572	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	5556	-0-	-7374	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	7905	-0-	-4619	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	1943	-0-	-10581	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	2940	-0-	-8372	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8109	-0-	-2524	-0-	8109	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
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7758	-0-	4758	4758	7758	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9067	-0-	5967	10725	9067	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9284	-0-	6184	16909	9284	2			N	-0-					-0-
02	25489	X	8580	-0-	-16909	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
*03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

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
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
*03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10850	X	8738	-0-	-2112	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8385	-0-	-1185	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5544	-0-	-1090	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	1076	-0-	-7666	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	3812	-0-	-4651	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	2294	-0-	-10819	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	1737	-0-	-10107	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	19189	X	13625	-0-	-5564	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	12736	-0-	-5834	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13135	-0-	-2985	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13039	-0-	-1500	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11507	-0-	-841	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12251	-0-	-1389	-0-	12251	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

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
12	10509	X	6050	-0-	-4459	-0-	6050	2			N	-0-					193
01	10509	X	7046	-0-	-3463	-0-	7044	2	2	9	N	2	158	1			37
02	8652	X	6289	-0-	-2363	-0-	6223	2	66	9	N	60					97
03	8246	X	7515	-0-	-731	-0-	7515	2			N	-0-					97

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

10	5363	X	152	-0-	-5211	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	294	-0-	-816	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

10	11160	X	2476	-0-	-8684	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9687	-0-	-512	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9998	-0-	-201	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8550	-0-	-1026	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8531	-0-	-2071	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

10	14756	X	9747	-0-	-5009	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13517	-0-	-553	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9304	-0-	-5235	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	7237	-0-	-6899	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11681	-0-	-947	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12035	-0-	-1946	-0-	12035	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 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
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

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
10	11439	X	10126	-0-	-1313	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	9058	-0-	-4352	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	8640	-0-	-5217	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	8315	-0-	-5542	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	7428	-0-	-5088	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8771	-0-	-1366	-0-	8771	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
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1634	-0-	-2427	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	11	-0-	-4050	-0-	11	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9450	-0-	9450	9450	9450	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	33087	-0-	33087	42537	33087	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
12	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	12859	-0-	-1113	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15178	-0-	-291	-0-	15178	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

10	15345 X	10132	-0-	-5213	-0-	10132	2		N	-0-			-0-
11	14010 X	9730	-0-	-4280	-0-	9730	2		N	-0-			-0-
12	12896 X	10074	-0-	-2822	-0-	10074	2		N	-0-			-0-
01	11036 X	8901	-0-	-2135	-0-	8901	2		N	-0-			-0-
02	9520 X	7774	-0-	-1746	-0-	7774	2		N	-0-			-0-
*03	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2		N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

10	4402 X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3844	-0-	-386	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3904	-0-	-467	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	4020	-0-	-196	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
*03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

10	8556 X	7449	-0-	-1107	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
11	8250 X	7552	-0-	-698	-0-	7552	2		N	-0-			-0-
12	8494 X	5804	-0-	-2690	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
01	8091 X	5543	-0-	-2548	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
02	7056 X	4823	-0-	-2233	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
03	7812 X	5251	-0-	-2561	-0-	5251	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

10	6479 X	3283	-0-	-3196	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
12	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-			-0-
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N	-0-			-0-
02	6636 X	-0-	-0-	-6636	-0-				N	-0-			-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2703	-0-	-181	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

10	9734	X	8534	-0-	-1200	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8459	-0-	-961	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
12	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8121	-0-	-869	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7861	-0-	-35	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8679	-0-	-621	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

10	11718	X	11027	-0-	-691	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9370	-0-	-1940	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9201	-0-	-2238	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10732	-0-	-707	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9420	-0-	-660	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9824	-0-	-1212	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

10	14260	X	12510	-0-	-1750	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12462	-0-	-1338	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12815	-0-	-1445	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12717	-0-	-1326	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11153	-0-	-551	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12234	-0-	-631	-0-	12234	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 #: 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
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
02	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
*03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	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
10	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	420	X	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	112	X	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 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
10	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
12	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16965	-0-	-1418	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	15123	-0-	-1481	-0-	15123	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	10945	-0-	-7438	-0-	10945	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 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
10	3100	N	14435	-0-	11335	23547	14435	2			N	-0-					-0-
11	36079	X	12532	-0-	-23547	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
12	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*03	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 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
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
12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-	13	1			9
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	4					13
02	1736	X	1361	-0-	-375	-0-	1351	2	10	9	N	9					22
*03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3028	2	7	9	N	6					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 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
10	9579	X	9216	-0-	-363	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8708	-0-	-382	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6146	-0-	-3402	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8915	-0-	-633	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6950	-0-	-1674	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7904	-0-	-1303	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23994	X	21361	-0-	-2633	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	19677	-0-	-2553	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	19597	-0-	-3219	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	19821	-0-	-2499	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17546	-0-	-1746	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	18714	-0-	-2645	-0-	18714	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	12173	-0-	-1343	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11362	-0-	-1868	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11165	-0-	-2506	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12412	-0-	-577	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
02	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
*03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	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
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	7640	-0-	-2800	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9837	-0-	-1075	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9520	-0-	-336	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10515	-0-	-397	-0-	10515	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
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*03	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	10106	X	7904	-0-	-2202	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7048	-0-	-2732	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7359	-0-	-1693	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8657	-0-	-395	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
*03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	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
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9351	-0-	-693	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8107	-0-	-2464	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7981	-0-	-1595	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8722	-0-	-1880	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	11006	-0-	-34	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11048	-0-	-360	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	11321	-0-	-87	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11119	-0-	-258	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	5083	-0-	-6294	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	6472	-0-	-4418	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	4547	-0-	-5621	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7003	-0-	-344	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
*03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4591	-0-	1491	1491	4591	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15376	X	15166	-0-	-210	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14646	-0-	-234	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14577	-0-	-613	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14290	-0-	-900	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12159	-0-	-1533	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13412	-0-	-1747	-0-	13412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

10	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4240	-0-	-2000	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5307	-0-	-955	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4777	-0-	-1392	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	1023	-0-	-4549	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

10	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10005	-0-	-195	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10394	-0-	-146	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8466	-0-	-2074	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7111	-0-	-2409	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7954	-0-	-2586	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

10	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
11	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
01	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
02	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	16899	2			N	-0-					-0-
*03	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
*03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	19065	X	18188	-0-	-877	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16617	-0-	-1833	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	16970	-0-	-2002	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	16789	-0-	-1749	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14185	-0-	-2559	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	16239	-0-	-1958	-0-	16239	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
10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8677	-0-	-173	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	9068	-0-	-77	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7850	-0-	-1450	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9250	-0-	-1250	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9555	-0-	-861	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9302	-0-	-1052	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8335	-0-	-681	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9405	-0-	-577	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7528	-0-	-662	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8305	-0-	-158	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8120	-0-	-1150	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7900	-0-	-1896	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	6648	-0-	-3365	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	6097	-0-	-2947	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	6429	-0-	-3584	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2140	-0-	-2060	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28117	X	23609	-0-	-4508	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	22898	-0-	-4702	-0-	22898	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	23640	-0-	-4880	-0-	23640	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	23417	-0-	-5103	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	21087	-0-	-809	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	23373	-0-	-280	-0-	23373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	12138	-0-	-1223	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11875	-0-	-1175	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11547	-0-	-1938	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12200	-0-	-820	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10855	-0-	-233	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11877	-0-	-213	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	898	-0-	898	898	898	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

10	8773	X	8051	-0-	-722	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6876	-0-	-1614	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6441	-0-	-1960	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7325	-0-	-1076	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6492	-0-	-1096	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6544	-0-	-1516	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

10	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3880	-0-	-491	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3817	-0-	-461	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3513	-0-	-351	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

10	7626	X	7486	-0-	-140	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7099	-0-	-248	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6961	-0-	-510	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5882	-0-	-866	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6456	-0-	-1015	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - PLUGGED 10/06/17

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

10	16864	X	12865	-0-	-3999	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15993	-0-	-207	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14649	-0-	-1192	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14338	-0-	-852	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	14375	-0-	-549	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15851	-0-	-672	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
11	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
02	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
*03	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

10	14353	X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12341	-0-	-799	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12557	-0-	-1021	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11573	-0-	-1757	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10627	-0-	-1413	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12008	-0-	-1322	-0-	12008	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	6924	-0-	-3368	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8922	-0-	-1370	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7600	-0-	-1696	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8480	-0-	-1192	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10323	X	8338	-0-	-1985	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8048	-0-	-1462	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7182	-0-	-2645	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6639	-0-	-1700	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
*03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	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
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

10	10230	X	8597	-0-	-1633	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	5816	-0-	-3608	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
02	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8950	-0-	-1032	-0-	8950	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	4229	-0-	-3811	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3193	-0-	-5115	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	4765	-0-	-3636	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5659	-0-	-1929	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6961	-0-	-1440	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

10	10013	X	9430	-0-	-583	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8019	-0-	-909	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7958	-0-	-1466	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7349	-0-	-1163	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7379	-0-	-2045	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

10	13950	X	11171	-0-	-2779	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10310	-0-	-3190	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	9580	-0-	-3905	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8545	-0-	-2863	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8865	-0-	-1215	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	8896	-0-	-2264	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4808	-0-	-52	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	2526	-0-	-2934	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3140	-0-	-2502	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	1399	-0-	-3747	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	874	-0-	-2738	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1576	-0-	-1803	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

10	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
12	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7997	-0-	-1706	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7379	-0-	-2533	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9072	-0-	-1902	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

10	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4022	-0-	-907	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4172	-0-	-571	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3641	-0-	-419	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

10	15624	X	10066	-0-	-5558	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10606	-0-	-4514	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	10124	-0-	-4415	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9701	-0-	-463	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9320	-0-	-1654	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7236	-0-	-1351	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7014	-0-	-1236	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6441	-0-	-1836	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
*03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

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
10	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	3801	-0-	-2583	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	3991	-0-	-4348	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 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
10	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	952	-0-	-1598	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	81	-0-	-2430	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	48	-0-	-2463	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	896	X	232	-0-	-664	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	992	X	94	-0-	-898	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9885	-0-	-885	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9940	-0-	-1065	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8420	-0-	-2585	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8376	-0-	-1564	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9143	-0-	-1428	-0-	9143	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
*03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

10	1054	X	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	713	-0-	-341	-0-	713	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

10	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
11	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
12	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
01	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10167	-0-	-1148	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 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
10	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5037	-0-	-1323	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4201	-0-	-2154	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4044	-0-	-1536	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3097	-0-	-1943	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	2194	-0-	-3386	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

10	26629	X	24875	-0-	-1754	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	23368	-0-	-2402	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	23203	-0-	-2930	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	23184	-0-	-2701	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	19448	-0-	-3624	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	10729	-0-	-14133	-0-	10729	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6252	-0-	3152	3152	6252	2			N	-0-					-0-
01	9197	X	6045	-0-	-3152	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
*03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

10	7967	X	6302	-0-	-1665	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5594	-0-	-1786	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6179	-0-	-1416	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5486	-0-	-1458	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4839	-0-	-1209	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4992	-0-	-1301	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 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
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12240	X	369	-0-	-11871	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	1885	-0-	-8128	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	1330	-0-	-546	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*03	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	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
10	14B2 EXT		1326	-0-	1326	1326	1326	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6194	-0-	6194	7520	6194	2			N	-0-					-0-
12	14612	X	7092	-0-	-7520	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
*03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
11	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
12	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13636	-0-	-2143	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	7061	-0-	-7191	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	92	-0-	-15687	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	14179	-0-	-577	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12981	-0-	-1299	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	12753	-0-	-2003	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13584	-0-	-1172	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11911	-0-	-1277	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12512	-0-	-1655	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	3984	-0-	-5161	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	3063	-0-	-5427	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	3464	-0-	-5185	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	5185	-0-	-3464	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 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
10	11098	X	10005	-0-	-1093	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9180	-0-	-1710	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	8961	-0-	-2230	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	1809	-0-	-7711	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

10	12958	X	10127	-0-	-2831	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9575	-0-	-2275	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	5878	-0-	-5189	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8106	-0-	-2186	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6938	-0-	-2218	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	3492	-0-	-6645	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3535	-0-	-665	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

10	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
11	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
12	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	7170	-0-	-7276	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	10906	-0-	-2926	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12338	-0-	-3193	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

10	1767	X	43	-0-	-1724	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8610	-0-	-8	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7172	-0-	-724	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6946	-0-	-1796	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21053	X	1325	-0-	-19728	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7453	-0-	-483	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6807	-0-	-1023	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6859	-0-	-1232	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5368	-0-	-2723	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5496	-0-	-1812	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6194	-0-	-1246	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5022	X	1064	-0-	-3958	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	92	-0-	-4768	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
11	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9404	-0-	-1973	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11202	-0-	-888	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	5081	-0-	-5839	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	1587	-0-	-10503	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	11950	-0-	9150	9150	11950	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	15667	-0-	12567	21717	15667	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 #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	7274	-0-	-7017	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	2398	-0-	-10862	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	683	-0-	-12833	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	4045	-0-	-7363	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	4099	-0-	-5813	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13755	-0-	-915	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13906	-0-	-1005	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13995	-0-	-761	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12044	-0-	-1200	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13261	-0-	-1154	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	9043	-0-	-2923	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
12	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
01	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
02	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
*03	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	19098	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14724	-0-	11924	11924	14724	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	14724	-0-	11624	23548	14724	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5413	-0-	-1779	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5619	-0-	-1431	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6236	-0-	-1049	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
*03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
11	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
*03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9531	-0-	-606	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8287	-0-	-1523	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
01	10137	X	1675	-0-	-8462	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	2479	-0-	-6677	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	1853	-0-	-7664	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27869	X	25059	-0-	-2810	-0-	25059	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25825	-0-	-1445	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	27438	-0-	-741	-0-	27438	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27548	-0-	-631	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
02	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
*03	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	27515	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	1343	-0-	-14064	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6716	-0-	-73	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	6778	-0-	-4562	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11637	-0-	-918	-0-	11637	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	640	-0-	-2240	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2299	-0-	-677	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
11	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9642	-0-	-2138	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	1279	-0-	-9361	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
11	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
12	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	16039	-0-	-1290	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14317	-0-	-1335	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15548	-0-	-1781	-0-	15548	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

10	3100	N	8413	-0-	5313	5313	8413	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10740	-0-	7740	13053	10740	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10833	-0-	7733	20786	10833	2			N	-0-					-0-
01	31790	X	11004	-0-	-20786	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
*03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

10	9796	X	6533	-0-	-3263	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6618	-0-	-2352	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7243	-0-	-538	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7493	-0-	-288	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6895	-0-	-133	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

10	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	3767	-0-	-2805	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

10	14756	X	9476	-0-	-5280	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9821	-0-	-3409	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10022	-0-	-2440	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	9554	-0-	-2908	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8398	-0-	-758	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	6970	-0-	-3167	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16399	X	15315	-0-	-1084	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14166	-0-	-414	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13747	-0-	-1319	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	12570	-0-	-2744	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11724	-0-	-2108	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12837	-0-	-2477	-0-	12837	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

10	20460	X	14380	-0-	-6080	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	13779	-0-	-6381	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	17483	-0-	-3349	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	16348	-0-	-2412	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	14084	-0-	-4020	-0-	14084	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

10	14043	X	12554	-0-	-1489	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11650	-0-	-1940	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12101	-0-	-1260	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11808	-0-	-1522	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	8946	-0-	-3094	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	9708	-0-	-2847	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11710	-0-	-110	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11969	-0-	-245	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10952	-0-	-1510	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9432	-0-	-1824	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11115	-0-	-1347	-0-	11115	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

10	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14341	-0-	11541	11541	14341	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	12738	-0-	9638	21179	12738	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3912	-0-	1112	1112	3912	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3288	-0-	188	1300	3288	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	5115	X	3847	-0-	-1268	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3802	-0-	-1148	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

10	25048	X	22278	-0-	-2770	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	21644	-0-	-1936	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21457	-0-	-2816	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20316	-0-	-3275	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17074	-0-	-3842	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	21407	-0-	-944	-0-	21407	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
*03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

10	8866	X	6780	-0-	-2086	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6485	-0-	-1645	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5828	-0-	-2573	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5663	-0-	-2738	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5123	-0-	-1009	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5461	-0-	-1328	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

10	12555	X	11744	-0-	-811	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11515	-0-	-635	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
01	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
02	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11836	-0-	-130	-0-	11836	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

10	25017	X	21375	-0-	-3642	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	20369	-0-	-1801	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20992	-0-	-1328	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20717	-0-	-1169	-0-	20717	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18312	-0-	-1176	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	20184	-0-	-1206	-0-	20184	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	21545	X	21026	-0-	-519	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19475	-0-	-1255	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	19675	-0-	-1343	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	18913	-0-	-2105	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	16833	-0-	-2151	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	17165	-0-	-3853	-0-	17165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17174	X	16281	-0-	-893	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16201	-0-	-419	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16330	-0-	-565	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16012	-0-	-883	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13904	-0-	-1216	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14823	-0-	-1917	-0-	14823	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36859	X	34378	-0-	-2481	-0-	34378	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	32577	-0-	-3093	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	31427	-0-	-1433	-0-	31427	2			N	-0-					-0-
01	34379	X	28046	-0-	-6333	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
02	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	31748	-0-	-2631	-0-	31748	2			N	-0-					-0-

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
10	17949	X	15339	-0-	-2610	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14180	-0-	-2620	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	15379	-0-	-1764	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14116	-0-	-3027	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12188	-0-	-1672	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13122	-0-	-2254	-0-	13122	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 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
10	17608	X	12822	-0-	-4786	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	9373	-0-	-5537	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11853	-0-	-1291	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11122	-0-	-2022	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11061	-0-	-811	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12085	-0-	-749	-0-	12085	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 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
10	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12951	-0-	-369	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12672	-0-	-689	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11946	-0-	-2283	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11671	-0-	-1181	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11304	-0-	-2925	-0-	11304	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 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
10	14260	X	13512	-0-	-748	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11612	-0-	-2098	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12501	-0-	-798	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12439	-0-	-1077	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10919	-0-	-1289	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11197	-0-	-2319	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 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
10	37572	X	35342	-0-	-2230	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
11	36360	X	32356	-0-	-4004	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	33637	-0-	-2013	-0-	33637	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	35021	-0-	-629	-0-	35021	2			N	-0-					-0-
02	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	31999	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	33705	-0-	-1635	-0-	33705	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

10	19530	X	18852	-0-	-678	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18002	-0-	-1168	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18736	-0-	-1073	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	17994	-0-	-1815	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	16435	-0-	-589	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	17888	-0-	-960	-0-	17888	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

10	3100	N	9741	-0-	6641	6641	9741	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	16042	-0-	13042	19683	16042	2			N	-0-					-0-
12	43194	X	23511	-0-	-19683	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
01	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
*03	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	20245	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

10	12152	X	10593	-0-	-1559	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10155	-0-	-1605	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8635	-0-	-665	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9269	-0-	-1333	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7755	-0-	-1821	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8190	-0-	-2412	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

10	6169	X	4467	-0-	-1702	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	2631	-0-	-2949	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	2873	-0-	-2893	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	2714	-0-	-2928	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2059	-0-	-2449	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

10	9517	X	6193	-0-	-3324	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7125	-0-	-1905	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	4909	-0-	-4422	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6276	-0-	-2838	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
*03	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	10989	-0-	-3922	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9999	-0-	-4971	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	8505	-0-	-6964	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	5516	-0-	-9953	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6562	-0-	-3350	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	7147	-0-	-3827	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	11595	-0-	8795	8795	11595	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5446	-0-	2346	11141	5446	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	40239	-0-	37139	37139	40239	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	44426	-0-	41426	78565	44426	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	40902	-0-	37802	116367	40902	2			N	-0-					-0-
01	149813	X	33446	-0-	-116367	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
02	29603	X	29603	-0-	-0-	-0-	29603	2			N	-0-					-0-
*03	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 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
10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9665	-0-	-1285	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	1525	-0-	-9790	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	197	-0-	-11118	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	381	-0-	-9111	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	364	-0-	-9866	-0-	364	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36425	X	35100	-0-	-1325	-0-	35100	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	33674	-0-	-1216	-0-	33674	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	33862	-0-	-2191	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	34173	-0-	-1849	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
02	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	31760	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	33699	-0-	-1393	-0-	33699	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	19070	-0-	-1483	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	10035	-0-	-9195	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	4099	-0-	-17725	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	9781	-0-	-12043	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	14191	-0-	-5521	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
*03	26097	X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 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
10	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
11	570	N	239	-0-	-331	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	201	-0-	-2062	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	126	-0-	-2137	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	288	-0-	-1756	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

10	10912	X	9064	-0-	-1848	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9062	-0-	-1378	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9040	-0-	-1066	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9294	-0-	-564	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7938	-0-	-518	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9329	-0-	-33	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

10	21297	X	19763	-0-	-1534	-0-	19763	2			Y	-0-					-0-
11	19710	X	19154	-0-	-556	-0-	19154	2			Y	-0-					-0-
12	20336	X	19089	-0-	-1247	-0-	19089	2			Y	-0-					-0-
01	19902	X	19293	-0-	-609	-0-	19293	2			Y	-0-					-0-
02	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	18839	2			Y	-0-					-0-
*03	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

10	14694	X	14068	-0-	-626	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12621	-0-	-1599	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	12180	-0-	-2390	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10417	-0-	-4060	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9452	-0-	-3372	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10789	-0-	-3285	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

10	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-
11	32220	X	30472	-0-	-1748	-0-	30472	2			N	-0-					-0-
12	74560	X	74560	-0-	-0-	-0-	74560	2			N	-0-					-0-
01	59384	X	59384	-0-	-0-	-0-	59384	2			N	-0-					-0-
02	47468	X	47468	-0-	-0-	-0-	47468	2			N	-0-					-0-
*03	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	48257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 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
10	15438	X	13728	-0-	-1710	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13545	-0-	-285	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	13429	-0-	-180	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
01	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12379	-0-	-277	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13268	-0-	-744	-0-	13268	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	5728	-0-	-9512	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
02	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
*03	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	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 #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 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
10	39649	X	25223	-0-	-14426	-0-	25223	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	26162	-0-	-11158	-0-	26162	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	30510	-0-	-6442	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
01	32082	X	32082	-0-	-0-	-0-	32082	2			N	-0-					-0-
02	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
*03	32484	X	32484	-0-	-0-	-0-	32484	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22816	X	20126	-0-	-2690	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14695	-0-	-7085	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	19603	-0-	-2376	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	19750	-0-	-2074	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17491	-0-	-989	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	18191	-0-	-1928	-0-	18191	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5953	-0-	-319	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3446	-0-	-3498	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4683	-0-	-990	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4797	-0-	-483	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4425	-0-	-504	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4165	-0-	-315	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 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
10	7316	X	1225	-0-	-6091	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	56	-0-	-7024	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 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
10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	5369	-0-	-4675	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	5128	-0-	-4916	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	5759	-0-	-3313	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	6082	-0-	-3187	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 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
10	25482	X	22454	-0-	-3028	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	20787	-0-	-1893	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	20733	-0-	-1835	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	21154	-0-	-1414	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	18797	-0-	-1475	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	20184	-0-	-2260	-0-	20184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	10954	-0-	-2593	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8568	-0-	-4542	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	5511	-0-	-7912	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	7523	-0-	-5900	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6837	-0-	-4615	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9647	-0-	-1296	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1075	-0-	-1865	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1395	-0-	-1612	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	116	-0-	-2519	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	9048	-0-	6048	6048	9048	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10587	-0-	7487	13535	10587	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8886	-0-	5786	19321	8886	2			N	-0-					-0-
02	25165	X	5844	-0-	-19321	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
*03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	12076	-0-	-324	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10935	-0-	-1035	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10892	-0-	-1477	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10770	-0-	-1413	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	7902	-0-	-3102	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	9241	-0-	-2849	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18476	X	16893	-0-	-1583	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16932	-0-	-588	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16948	-0-	-1156	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	15564	-0-	-2540	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	14438	-0-	-1494	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	15854	-0-	-1630	-0-	15854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 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
10	16585	X	14675	-0-	-1910	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13079	-0-	-1651	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12528	-0-	-2693	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12800	-0-	-1863	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12766	-0-	-478	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14298	-0-	-365	-0-	14298	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 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
10	9982	X	9415	-0-	-567	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9106	-0-	-554	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8908	-0-	-950	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8365	-0-	-1431	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6590	-0-	-2090	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8533	-0-	-891	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12493	X	10632	-0-	-1861	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10266	-0-	-1824	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	6373	-0-	-4849	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9883	-0-	-1091	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
*03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	23712	2			N	-0-					-0-
02	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25437	2			N	-0-					-0-
*03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	24334	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
11	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
12	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
01	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
*03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
11	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	14081	-0-	-458	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14014	-0-	-525	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12467	-0-	-665	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13532	-0-	-1007	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

10	26381	X	11532	-0-	-14849	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	10835	-0-	-13825	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	9105	-0-	-15478	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	7303	-0-	-7763	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	6581	-0-	-3835	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6793	-0-	-4739	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

10	12803	X	5761	-0-	-7042	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3554	-0-	-7786	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7056	X	-0-	-0-	-7056	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

10	14942	X	12871	-0-	-2071	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12757	-0-	-983	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13180	-0-	-584	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13222	-0-	-201	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11399	-0-	-501	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12620	-0-	-555	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

10	18755	X	16650	-0-	-2105	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16367	-0-	-763	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15875	-0-	-1826	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15679	-0-	-1464	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14468	-0-	-820	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16044	-0-	-882	-0-	16044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
01	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
02	13692	X	-0-	-0-	-13692	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 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
10	3100	N	15753	-0-	12653	12653	15753	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11409	-0-	8409	21062	11409	2			N	-0-					-0-
12	36219	X	15157	-0-	-21062	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
*03	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-

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
10	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7147	-0-	-503	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7290	-0-	-336	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7133	-0-	-617	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6391	-0-	-609	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7592	-0-	-158	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
12	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
01	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
*03	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
11	30750	X	30650	-0-	-100	-0-	30650	2			N	-0-					-0-
12	66575	X	66575	-0-	-0-	-0-	66575	2			N	-0-					-0-
01	54021	X	54021	-0-	-0-	-0-	54021	2			N	-0-					-0-
02	49724	X	49724	-0-	-0-	-0-	49724	2			N	-0-					-0-
*03	50721	X	50721	-0-	-0-	-0-	50721	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	5972	-0-	-1530	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5939	-0-	-1321	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5957	-0-	-1545	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5182	-0-	-1731	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4623	-0-	-1621	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5589	-0-	-549	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7502	X	6593	-0-	-909	-0-	6593	2			N	-0-	8	7			24
*09	7110	X	3269	-0-	-3841	-0-	3249	2	20	9	N	18					42
*10	6355	X	4109	-0-	-2246	-0-	4109	2			N	-0-					42
*11	6390	X	4119	-0-	-2271	-0-	4119	2			N	-0-					42
*12	6603	X	3162	-0-	-3441	-0-	3162	2			N	-0-					42
*01	6603	X	886	-0-	-5717	-0-	886	2			N	-0-					42
*02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					42
*03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					42

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 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
10	4495	X	1432	-0-	-3063	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1608	-0-	-1662	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1697	-0-	-1682	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1642	-0-	-1365	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1009	-0-	-696	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 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
10	14322	X	14161	-0-	-161	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13140	-0-	-720	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13438	-0-	-884	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13372	-0-	-950	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11668	-0-	-1268	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11833	-0-	-2334	-0-	11833	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
10	20739	X	16945	-0-	-3794	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16597	-0-	-2063	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16395	-0-	-2887	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	14732	-0-	-4333	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	8277	-0-	-8019	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	3886	-0-	-13257	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7855	-0-	-19	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7758	-0-	-85	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6947	-0-	-137	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7715	-0-	-128	-0-	7715	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
10	11997	X	11242	-0-	-755	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10925	-0-	-685	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10912	-0-	-341	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10820	-0-	-433	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9401	-0-	-791	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9930	-0-	-1354	-0-	9930	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
10	14694	X	11411	-0-	-3283	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	10123	-0-	-3497	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	7339	-0-	-6208	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	5907	-0-	-7640	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11104	-0-	-1132	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9925	-0-	-1452	-0-	9925	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	1924	-0-	-2788	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	1871	-0-	-2689	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	137	-0-	-4265	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1323	-0-	-2769	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	382	-0-	-2194	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6592	-0-	3492	3492	6592	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	5733	-0-	2733	6225	5733	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	7880	-0-	4780	11005	7880	2		N	-0-			-0-
01	17811	X	6806	-0-	-11005	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
*03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2		N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2		N	-0-			-0-
11	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2		N	-0-			-0-
12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2		N	-0-			-0-
01	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2		N	-0-			-0-
02	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2		N	-0-			-0-
*03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2		N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2		N	-0-			-0-
11	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2		N	-0-			-0-
12	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2		N	-0-			-0-
01	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2		N	-0-			-0-
02	6244	X	5079	-0-	-1165	-0-	5079	2		N	-0-			-0-
*03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2		N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	977	-0-	-1123	-0-	977	2		N	-0-			-0-
12	2325	X	55	-0-	-2270	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
02	2436	X	54	-0-	-2382	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	2697	X	69	-0-	-2628	-0-	69	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
12	3100	X	1196	-0-	-1904	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
*03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

10	19158	X	17486	-0-	-1672	-0-	17486	2		N	-0-			-0-
11	18540	X	12393	-0-	-6147	-0-	12393	2		N	-0-			-0-
12	16833	X	16437	-0-	-396	-0-	16437	2		N	-0-			-0-
01	17484	X	16046	-0-	-1438	-0-	16046	2		N	-0-			-0-
02	15792	X	14164	-0-	-1628	-0-	14164	2		N	-0-			-0-
03	17484	X	13075	-0-	-4409	-0-	13075	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	11892	-0-	-3174	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	10338	-0-	-6972	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11483	-0-	-2653	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	10766	-0-	-2626	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9586	-0-	-2118	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9153	-0-	-2751	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
*03	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20713	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	17270	-0-	-3500	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16402	-0-	-2618	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17414	-0-	-783	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	17770	-0-	-427	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
02	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16448	-0-	-974	-0-	16448	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11706	-0-	-474	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11704	-0-	-1099	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11392	-0-	-1411	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10464	-0-	-1100	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11444	-0-	-1173	-0-	11444	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
10	9827	X	7463	-0-	-2364	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7259	-0-	-2101	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7169	-0-	-2503	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8548	-0-	-1124	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7107	-0-	-201	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6337	-0-	-1165	-0-	6337	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
10	22816	X	20966	-0-	-1850	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
11	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20005	-0-	-2129	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	14907	-0-	-7227	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	14434	-0-	-5558	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19310	-0-	-2731	-0-	19310	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
10	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	821	-0-	-691	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4276	-0-	-1634	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5650	-0-	-457	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5523	-0-	-336	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4858	-0-	-154	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	28235	-0-	25135	36016	28235	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	22744	-0-	19744	55760	22744	2			N	-0-					-0-
12	79136	X	23376	-0-	-55760	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
01	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	2			N	-0-					-0-
02	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
*03	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26691	X	23089	-0-	-3602	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23869	-0-	-2051	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	22393	-0-	-4391	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	22673	-0-	-2871	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	21202	-0-	-1086	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	23577	-0-	-1099	-0-	23577	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 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
10	13392	X	12843	-0-	-549	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12174	-0-	-786	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12137	-0-	-1069	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12478	-0-	-418	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10526	-0-	-1122	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
*03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4412	-0-	-1078	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4420	-0-	-1253	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4533	-0-	-143	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	7794	-0-	-2312	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7905	-0-	-1755	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7178	-0-	-1998	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5232	-0-	-2797	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5672	-0-	-1720	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6794	-0-	-1390	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

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
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4006	-0-	-3651	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	751	-0-	-6305	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	402	-0-	-7534	-0-	402	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 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
10	12059	X	9380	-0-	-2679	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8412	-0-	-3678	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	8369	-0-	-4124	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9238	-0-	-1860	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8498	-0-	-686	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9314	-0-	-79	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	11559	-0-	-3910	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13251	-0-	-1629	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
12	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	9899	-0-	-4082	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11437	-0-	-1191	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	4730	-0-	-9313	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 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
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
*03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 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
10	27993	X	21645	-0-	-6348	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	20792	-0-	-5608	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	21496	-0-	-3738	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	20401	-0-	-3965	-0-	20401	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	17003	-0-	-2541	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	19277	-0-	-2361	-0-	19277	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5110	-0-	-1100	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3774	-0-	-2736	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
*03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	13883	-0-	-2547	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	12031	-0-	-7739	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14052	-0-	-1603	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	13989	-0-	-1573	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12130	-0-	-1226	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12258	-0-	-1785	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 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
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 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
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
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					16
01	5735	X	5269	-0-	-466	-0-	5248	2	21	9	N	19					35
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-	4609	2	8	9	N	7					42
*03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					42

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
11	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
12	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
01	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
*03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	6958	-0-	-7767	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	8007	-0-	-5793	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8344	-0-	-2940	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9493	-0-	-1233	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8140	-0-	-456	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7516	-0-	-823	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3211	-0-	-389	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	13501	-0-	-2774	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12738	-0-	-2712	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	12982	-0-	-2425	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12584	-0-	-2234	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11833	-0-	-991	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12998	-0-	-518	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14276	-0-	-1131	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12709	-0-	-1582	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	10050	-0-	-2858	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	9066	-0-	-5225	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	13600	-0-	-4349	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	13030	-0-	-4340	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
12	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
01	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10913	-0-	-1379	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	11512	-0-	-4639	-0-	11512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	10706	-0-	-3306	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	11000	-0-	-4450	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11070	-0-	-1113	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
02	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10203	-0-	-1174	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 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
10	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
11	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9179	-0-	-1919	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8397	-0-	-3104	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	7848	-0-	-2708	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	8365	-0-	-3322	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 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
10	15314	X	13244	-0-	-2070	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	12901	-0-	-1739	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13879	-0-	-1249	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13605	-0-	-779	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12056	-0-	-432	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
*03	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-

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
10	12586	X	11130	-0-	-1456	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11246	-0-	-544	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
01	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12044	-0-	-945	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
11	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
12	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	30074	2			N	-0-					-0-
01	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	28903	2			N	-0-					-0-
02	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
*03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

10	24893	X	22882	-0-	-2011	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	22132	-0-	-1598	-0-	22132	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21824	-0-	-2387	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	22013	-0-	-1702	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19407	-0-	-1481	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	21094	-0-	-1784	-0-	21094	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

10	8990	X	7686	-0-	-1304	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7606	-0-	-794	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
01	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6440	-0-	-672	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9608	-0-	-1702	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9272	-0-	-3066	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	8199	-0-	-4139	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9514	-0-	-1630	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
*03	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

10	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2841	-0-	-1179	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	961	-0-	-3193	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2088	-0-	-2066	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1360	-0-	-1771	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10736	-0-	-634	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10852	-0-	-897	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10231	-0-	-1518	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	-0-	-0-	-10584	-0-					N	-0-					-0-
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 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
10	25240	X	22096	-0-	-3144	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	475	-0-	-2780	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	470	-0-	-2470	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3	-0-	-3252	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 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
10	12090	X	11918	-0-	-172	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12006	-0-	-684	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11402	-0-	-1711	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10296	-0-	-2259	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10449	-0-	-891	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11819	-0-	-736	-0-	11819	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 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
10	9269	X	6852	-0-	-2417	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	5873	-0-	-3067	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	5574	-0-	-3664	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	3709	-0-	-5157	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5049	-0-	-1951	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6667	-0-	-184	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 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
10	14911	X	9980	-0-	-4931	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10332	-0-	-1968	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	11050	-0-	-110	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
01	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
*03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 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
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
*03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

10	16802	X	15447	-0-	-1355	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14258	-0-	-2389	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14569	-0-	-1551	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13501	-0-	-667	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	13723	-0-	-1870	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

10	8494	X	8295	-0-	-199	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7516	-0-	-404	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
12	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7395	-0-	-913	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6846	-0-	-658	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6722	-0-	-1586	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

10	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7706	-0-	-1444	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7425	-0-	-2030	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7047	-0-	-2408	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5605	-0-	-2767	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5983	-0-	-3286	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - PLUGGED 12/20/17

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8268	-0-	-1807	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8234	-0-	-866	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
*03	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

10	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	788	-0-	-622	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	930	X	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	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 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	17531	-0-	-604	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16366	-0-	-1184	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	14499	-0-	-3636	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	14669	-0-	-2877	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	13568	-0-	-2280	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15184	-0-	-2362	-0-	15184	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

10	13888	X	9816	-0-	-4072	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	8373	-0-	-4857	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	7186	-0-	-5772	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	9399	-0-	-2908	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	4705	-0-	-5487	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7219	-0-	-2608	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

10	13578	X	13265	-0-	-313	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13317	-0-	-453	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13794	-0-	-435	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13392	-0-	-620	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11631	-0-	-1025	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12838	-0-	-957	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

10	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
*03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9731	-0-	6631	6631	9731	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8992	-0-	5892	12523	8992	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	11713	-0-	8913	21436	11713	2			N	-0-					-0-
*03	21722	X	286	-0-	-21436	-0-	286	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	18259	X	15886	-0-	-2373	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15449	-0-	-1411	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15323	-0-	-1665	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	15153	-0-	-1339	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	13367	-0-	-1249	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	9175	-0-	-6790	-0-	9175	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 #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 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
10	9982	X	9823	-0-	-159	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
12	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	5831	-0-	-4740	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	3776	-0-	-5772	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	413	-0-	-10158	-0-	413	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	888	-0-	-1962	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	887	-0-	-880	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	825	-0-	-818	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	840	N	83	-0-	-757	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	899	N	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

10	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
11	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12817	-0-	-916	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
01	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
02	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
*03	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
11	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
12	16120	X	21	-0-	-16099	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

10	22661	X	19084	-0-	-3577	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20833	-0-	-1097	-0-	20833	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	21072	-0-	-1589	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	20204	-0-	-2457	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	16590	-0-	-3318	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	17659	-0-	-3855	-0-	17659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9918	-0-	-1662	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	4600	-0-	-6033	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	-0-	-0-	-9604	-0-					N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8029	X	6532	-0-	-1497	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7034	-0-	-282	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5499	-0-	-1305	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6825	-0-	-708	-0-	6825	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
10	14B2 EXT		2550	-0-	2550	2576	2550	2			N	-0-					-0-
11	3626	X	1050	-0-	-2576	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

10	8587	X	7502	-0-	-1085	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6030	-0-	-1620	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	4208	-0-	-3108	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	3201	-0-	-4301	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4029	-0-	-2747	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5371	-0-	-2131	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

10	24335	X	18483	-0-	-5852	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	17175	-0-	-6375	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	19826	-0-	-4509	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	16938	-0-	-5878	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	16540	-0-	-3592	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17264	-0-	-2576	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
11	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
12	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
01	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
02	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
*03	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

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
12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					9
01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9995	2	12	9	N	11					20
02	8848	X	4856	-0-	-3992	-0-	4854	2	2	9	N	2					22
03	9796	X	4661	-0-	-5135	-0-	4661	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2017 - PLUGGED 12/29/17

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	5774	-0-	-1294	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
01	6727	X	3372	-0-	-3355	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	4421	-0-	-1263	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

10	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3002	-0-	-1168	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2920	-0-	-1389	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2589	-0-	-771	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

10	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	3141	-0-	-3879	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	394	-0-	-7325	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1977	-0-	-5742	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	1726	-0-	-5246	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*03	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23267	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

10	13113	X	13076	-0-	-37	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12480	-0-	-180	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
12	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11075	-0-	-741	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12509	-0-	-573	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2469	-0-	-1623	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2541	-0-	-1551	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2526	-0-	-1170	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2068	-0-	-2024	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2		N	-0-			-0-
11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2		N	-0-			-0-
12	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2		N	-0-			-0-
01	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2		N	-0-			-0-
02	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2		N	-0-			-0-
*03	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2		N	-0-			-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	9269	X	8454	-0-	-815	-0-	8454	2		N	-0-			-0-
11	8610	X	8250	-0-	-360	-0-	8250	2		N	-0-			-0-
12	8804	X	8196	-0-	-608	-0-	8196	2		N	-0-			-0-
01	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	7835	2		N	-0-			-0-
02	7700	X	7189	-0-	-511	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
03	8525	X	6689	-0-	-1836	-0-	6689	2		N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

10	13795	X	9309	-0-	-4486	-0-	9309	2		N	-0-			-0-
11	11760	X	9373	-0-	-2387	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
12	12152	X	9831	-0-	-2321	-0-	9831	2		N	-0-			-0-
01	11253	X	8299	-0-	-2954	-0-	8299	2		N	-0-			-0-
02	10164	X	8215	-0-	-1949	-0-	8215	2		N	-0-			-0-
*03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2		N	-0-			-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	11962	-0-	8862	8862	11962	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	12204	-0-	9204	18066	12204	2			N	-0-					-0-
12	30966	X	12900	-0-	-18066	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
*03	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	13982	-0-	-309	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13738	-0-	-92	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13216	-0-	-765	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11861	-0-	-963	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13094	-0-	-1104	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - PLUGGED 01/04/18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5549	X	2148	-0-	-3401	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	928	-0-	-4442	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2325	-0-	-2232	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1288	-0-	-2835	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2305	-0-	-1167	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1980	-0-	-345	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	27962	X	24537	-0-	-3425	-0-	24537	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	15222	-0-	-11238	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	17624	-0-	-7982	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	15425	-0-	-9127	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
02	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	2			N	-0-					-0-
*03	27438	X	27438	-0-	-0-	-0-	27438	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - PLUGGED 01/10/18

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

10	15841	X	13615	-0-	-2226	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
11	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13607	-0-	-653	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13231	-0-	-1029	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11190	-0-	-1690	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12067	-0-	-1914	-0-	12067	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

10	10416	X	3138	-0-	-7278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	6130	-0-	-5060	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	4139	-0-	-7424	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	933	-0-	-10630	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3561	-0-	-2151	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*03	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

10	8246	X	925	-0-	-7321	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	111	-0-	-7539	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
*03	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

10	34131	X	32194	-0-	-1937	-0-	32194	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	30673	-0-	-1337	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	30910	-0-	-2167	-0-	30910	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	31077	-0-	-2000	-0-	31077	2			N	-0-					-0-
02	29092	X	27525	-0-	-1567	-0-	27525	2			N	-0-					-0-
03	32209	X	27266	-0-	-4943	-0-	27266	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

10	5208	X	342	-0-	-4866	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	1436	-0-	-3514	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	250	-0-	-959	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	78	-0-	-1266	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	347	-0-	-1947	-0-	347	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

10	7564	X	6996	-0-	-568	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6749	-0-	-301	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5772	-0-	-1234	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5958	-0-	-370	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6735	-0-	-271	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	10350	-0-	-3135	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9588	-0-	-3912	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	8697	-0-	-5253	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9844	-0-	-2339	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9113	-0-	-827	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9026	-0-	-1328	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	9725	-0-	-1404	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8030	-0-	-2740	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9183	-0-	-1450	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8835	-0-	-1581	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8214	-0-	-578	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8306	-0-	-1428	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	7582	-0-	-4415	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	6060	-0-	-5550	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5704	-0-	-5673	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9265	-0-	-748	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	4814	-0-	-4230	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5103	-0-	-2492	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	39105	-0-	-2249	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	37465	-0-	-1655	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	37975	-0-	-1612	-0-	37975	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	37509	-0-	-2078	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
02	35756	X	33808	-0-	-1948	-0-	33808	2			N	-0-					-0-
03	39091	X	35362	-0-	-3729	-0-	35362	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 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
10	5394	X	4446	-0-	-948	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4268	-0-	-952	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
*03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 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
10	16833	X	13139	-0-	-3694	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	12407	-0-	-3883	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	13426	-0-	-2229	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12943	-0-	-2185	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11703	-0-	-701	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12693	-0-	-730	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 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
10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	4010	-0-	-4298	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6757	-0-	-747	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3822	-0-	-4486	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

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
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2762	-0-	-1392	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2256	-0-	-1496	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	3392	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 #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	10527	-0-	-1284	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10280	-0-	-790	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
12	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10666	-0-	-370	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9582	-0-	-190	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10796	-0-	-550	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	21372	-0-	-5628	-0-	21372	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	18055	-0-	-9845	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	9829	-0-	-18071	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	12199	-0-	-12609	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	5585	-0-	-16487	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	11780	-0-	-3782	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	10612	-0-	-4448	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10717	-0-	-3884	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	9164	-0-	-4228	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	8093	-0-	-3471	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9842	-0-	-1938	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	32674	X	29926	-0-	-2748	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	28843	-0-	-2267	-0-	28843	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	29182	-0-	-2686	-0-	29182	2			N	-0-					-0-
01	31279	X	28625	-0-	-2654	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	25848	-0-	-1564	-0-	25848	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	28873	-0-	-1042	-0-	28873	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10820	-0-	-2950	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	11584	-0-	-2645	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12001	-0-	-2228	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10527	-0-	-1989	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12282	-0-	-1575	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

10	5084	X	4315	-0-	-769	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4028	-0-	-472	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3469	-0-	-423	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

10	2573	X	1789	-0-	-784	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1628	-0-	-2962	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	1211	-0-	-3532	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1960	-0-	-2163	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	578	-0-	-1046	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	865	-0-	-933	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6417	X	169	-0-	-6248	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	278	-0-	-5932	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	248	X	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

10	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
11	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
12	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-					-0-
01	25930	X	25930	-0-	-0-	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
02	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	20721	-0-	-4389	-0-	20721	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

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
12	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3053	2	7	9	N	6	8	1			16
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3774	2	1	9	N	1					17
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3669	2	1	9	N	1	10	1			8
*03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					8

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

10	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
11	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	9788	-0-	-3728	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
02	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12579	-0-	-937	-0-	12579	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
11	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
12	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
*03	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	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 #: 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
10	6262	X	5251	-0-	-1011	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4598	-0-	-1462	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4072	-0-	-2190	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	3392	-0-	-2684	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3294	-0-	-1746	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3992	-0-	-1247	-0-	3992	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
10	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
11	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
12	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
*03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	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
10	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*03	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	15562	X	12137	-0-	-3425	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	11295	-0-	-3765	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11203	-0-	-949	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11351	-0-	-801	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9735	-0-	-1241	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10035	-0-	-2117	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

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
10	16833	X	16117	-0-	-716	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14717	-0-	-793	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15170	-0-	-578	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14985	-0-	-1135	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13091	-0-	-1469	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	13530	-0-	-2590	-0-	13530	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
10	10788	X	10492	-0-	-296	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
12	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10304	-0-	-174	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9390	-0-	-130	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9899	-0-	-641	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

10	14694	X	13317	-0-	-1377	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
11	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
12	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13311	-0-	-1135	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	11545	-0-	-2007	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12000	-0-	-3004	-0-	12000	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

10	22568	X	19480	-0-	-3088	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	18794	-0-	-1906	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20058	-0-	-1332	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19979	-0-	-1411	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18744	-0-	-1313	-0-	18744	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

10	39494	X	35359	-0-	-4135	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	34030	-0-	-3500	-0-	34030	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	34353	-0-	-3839	-0-	34353	2			N	-0-					-0-
01	37417	X	33979	-0-	-3438	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	30559	-0-	-2201	-0-	30559	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	33807	-0-	-1564	-0-	33807	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

10	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
11	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
12	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
01	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
02	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
*03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15997	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4295	-0-	-1688	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3385	-0-	-2019	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3818	-0-	-2165	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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
10	14229	X	12162	-0-	-2067	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11328	-0-	-2922	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11310	-0-	-3415	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11312	-0-	-1708	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9675	-0-	-1749	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10751	-0-	-1401	-0-	10751	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	36580	X	23997	-0-	-12583	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	14573	-0-	-20317	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	11465	-0-	-17923	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	18829	-0-	-5816	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	9818	-0-	-11854	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	13157	-0-	-10837	-0-	13157	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	17233	-0-	-2235	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16523	-0-	-2077	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17141	-0-	-2079	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	17640	-0-	-1580	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	15655	-0-	-109	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	17140	-0-	-96	-0-	17140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6775	-0-	-1625	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	2175	-0-	-6505	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	-0-					-0-
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8339	X	6177	-0-	-2162	-0-	6159	2	18	9	N	16	44	1			19
01	7595	X	324	-0-	-7271	-0-	294	2	30	9	N	27					46
02	6860	X	4594	-0-	-2266	-0-	4566	2	28	9	N	25	57	1			14
*03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7717	2	26	9	N	24					38

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 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
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
*03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 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
10	29745	X	11720	-0-	-18025	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
11	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	9189	-0-	-3862	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	7926	-0-	-5125	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	6694	-0-	-5094	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7362	-0-	-4356	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24552	X	23333	-0-	-1219	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	21966	-0-	-1794	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	22286	-0-	-1801	-0-	22286	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	21474	-0-	-2427	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	19848	-0-	-1236	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	22127	-0-	-1216	-0-	22127	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21390	X	20077	-0-	-1313	-0-	20077	2			Y	-0-					-0-
11	20700	X	20156	-0-	-544	-0-	20156	2			Y	-0-					-0-
12	20925	X	19433	-0-	-1492	-0-	19433	2			Y	-0-					-0-
01	20925	X	18460	-0-	-2465	-0-	18460	2			Y	-0-					-0-
02	18816	X	16128	-0-	-2688	-0-	16128	2			Y	-0-					-0-
03	20832	X	17237	-0-	-3595	-0-	17237	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	660	X	113	-0-	-547	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

10	28892	X	28553	-0-	-339	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	25735	-0-	-1445	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	27863	-0-	-223	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	25984	-0-	-2567	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	22425	-0-	-3363	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	21778	-0-	-6773	-0-	21778	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

10	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5632	-0-	-1448	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3913	-0-	-2442	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3062	-0-	-3541	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4105	-0-	-1859	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5250	-0-	-1353	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

10	17484	X	16821	-0-	-663	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
11	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
12	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	15934	-0-	-558	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	15807	-0-	-3816	-0-	15807	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

10	29977	X	8261	-0-	-21716	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	15365	-0-	-13645	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	15783	-0-	-9978	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	13484	-0-	-9673	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	13622	-0-	-6426	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	8085	-0-	-7787	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

10	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1955	-0-	-3085	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3696	-0-	-1171	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3056	-0-	-1340	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

10	12121	X	8930	-0-	-3191	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	7849	-0-	-5531	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	7086	-0-	-6740	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	7235	-0-	-6591	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	6530	-0-	-2738	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	5941	-0-	-2987	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 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
10	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6405	-0-	-1305	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6545	-0-	-1422	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7605	-0-	-1509	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	3480	-0-	-4752	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7336	-0-	-1778	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033	X	22217	-0-	-816	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	21377	-0-	-643	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21886	-0-	-341	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	18850	-0-	-1226	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18195	-0-	-4063	-0-	18195	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
*03	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 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
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	5823	-0-	-7617	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
01	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					N	-0-					-0-
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 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
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12287	-0-	-795	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10015	-0-	-1801	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10173	-0-	-2909	-0-	10173	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

10	34069	X	29504	-0-	-4565	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	28640	-0-	-940	-0-	28640	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	28824	-0-	-1742	-0-	28824	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	28113	-0-	-2453	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23912	-0-	-2828	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	27126	-0-	-2479	-0-	27126	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

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
12	12896	X	11918	-0-	-978	-0-	11906	2	12	9	Y	11					15
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14741	2	14	9	Y	13					28
02	11144	X	10086	-0-	-1058	-0-	10078	2	8	9	Y	7	31	1			4
03	11904	X	9292	-0-	-2612	-0-	9286	2	6	9	Y	5					9

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

10	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	17777	-0-	-4183	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	30980	-0-	-2035	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	19751	-0-	-13264	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
02	29820	X	28304	-0-	-1516	-0-	28304	2			N	-0-					-0-
*03	33430	X	33430	-0-	-0-	-0-	33430	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

10	13268	X	10957	-0-	-2311	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10324	-0-	-2036	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11289	-0-	-615	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10946	-0-	-958	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9813	-0-	-575	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10868	-0-	-416	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2479	-0-	-466	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2503	-0-	-185	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	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 #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6987	-0-	-1301	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	5636	-0-	-3540	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 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
10	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2275	-0-	-301	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212	X	18909	-0-	-1303	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	15748	-0-	-3812	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	16053	-0-	-4159	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	15613	-0-	-4289	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	14058	-0-	-3918	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	15821	-0-	-3089	-0-	15821	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	10872	-0-	-5806	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	8166	-0-	-7974	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	8408	-0-	-7061	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	8709	-0-	-3753	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
02	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10017	-0-	-864	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 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
10	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12032	-0-	-3158	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	9228	-0-	-7326	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	5355	-0-	-9597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	3332	-0-	-13222	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					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
10	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	24702	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	23726	-0-	-484	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	22696	-0-	-2321	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	22398	-0-	-2309	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	19747	-0-	-2569	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	21695	-0-	-3012	-0-	21695	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

10	9114	X	3273	-0-	-5841	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	2651	-0-	-5509	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2861	-0-	-3091	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2351	-0-	-2516	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1193	-0-	-2755	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	876	-0-	-2410	-0-	876	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
11	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
12	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

10	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
11	15090	X	9078	-0-	-6012	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
01	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	29321	2			N	-0-					-0-
02	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
03	29419	X	22873	-0-	-6546	-0-	22873	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4239	-0-	1439	1439	4239	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5168	-0-	2068	3507	5168	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

10	15004	X	7169	-0-	-7835	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13576	-0-	-746	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	1730	-0-	-11817	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10432	-0-	-2532	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	8596	-0-	-5757	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 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
10	3100	N	7613	-0-	4513	8179	7613	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6923	-0-	3923	12102	6923	2			N	-0-					-0-
12	18760	X	6658	-0-	-12102	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

10	15593	X	14749	-0-	-844	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13792	-0-	-1298	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14467	-0-	-413	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14040	-0-	-840	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12135	-0-	-1193	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12457	-0-	-2299	-0-	12457	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

10	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
11	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9139	-0-	-192	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8594	-0-	-737	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7936	-0-	-492	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8777	-0-	-554	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		276	-0-	276	303	276	2			N	-0-					-0-
*03	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

10	18259	X	14986	-0-	-3273	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	10632	-0-	-6738	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	16208	-0-	-842	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	16221	-0-	-829	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	13756	-0-	-2457	-0-	13756	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7707	-0-	-1035	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7134	-0-	-1086	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6446	-0-	-1490	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5002	-0-	-2841	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4484	-0-	-2600	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	4912	-0-	-2807	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

10	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1477	-0-	-848	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1200	-0-	-1280	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1880	-0-	-360	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

10	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43265	2			N	-0-					-0-
11	56097	X	56097	-0-	-0-	-0-	56097	2			N	-0-					-0-
12	44768	X	44768	-0-	-0-	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
01	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	35457	2			N	-0-					-0-
02	25627	X	25627	-0-	-0-	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	12099	-0-	-12980	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11129	X	9971	-0-	-1158	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9300	-0-	-1080	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9944	-0-	-534	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9690	-0-	-788	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8917	-0-	-519	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
*03	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

10	9486	X	1405	-0-	-8081	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	3598	-0-	-5072	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	132	-0-	-3228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

10	28333	X	28333	-0-	-0-	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	24776	-0-	-1564	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	26861	-0-	-357	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	23257	-0-	-3961	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	20736	-0-	-3848	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	23198	-0-	-4020	-0-	23198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19499	X	18900	-0-	-599	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17803	-0-	-1067	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17784	-0-	-1188	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17627	-0-	-1345	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15654	-0-	-1426	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16383	-0-	-2527	-0-	16383	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
11	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	29154	2			N	-0-					-0-
12	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	2			N	-0-					-0-
01	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
*03	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15224	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4608	-0-	-1272	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4351	-0-	-1663	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5232	-0-	-286	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 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
10	22287	X	13643	-0-	-8644	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
12	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 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
10	38254	X	32647	-0-	-5607	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	26241	-0-	-10779	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	35821	-0-	-1007	-0-	35821	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	33677	-0-	-2252	-0-	33677	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	29241	-0-	-3127	-0-	29241	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	30621	-0-	-5215	-0-	30621	2			N	-0-					-0-

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
10	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
01	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
02	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
*03	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3601	-0-	-1109	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3384	-0-	-1483	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3117	-0-	-1750	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2852	-0-	-956	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
11	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	31215	2			N	-0-					-0-
12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	26856	2			N	-0-					-0-
01	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	12	-0-	-2654	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
11	17790	X	11562	-0-	-6228	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18233	-0-	-150	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
01	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
02	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	14528	-0-	-3700	-0-	14528	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4836	X	3364	-0-	-1472	-0-	3364	2			N	-0-	32	1			22
01	3441	X	2159	-0-	-1282	-0-	2127	2	32	9	N	29					51
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4804	2	24	9	N	22					73
*03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6240	2	11	9	N	10					83

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7480	-0-	-1572	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	3795	-0-	-4381	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	3614	-0-	-5438	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

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
10	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4353	-0-	-1134	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	2902	-0-	-2110	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3480	-0-	-2069	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8445	-0-	-421	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7387	-0-	-1076	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7555	-0-	-565	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6595	-0-	-2395	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	9653	-0-	-1228	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9033	-0-	-1467	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8372	-0-	-2478	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7346	-0-	-2295	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	5785	-0-	-2923	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8378	-0-	-1263	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	8596	-0-	-4083	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9670	-0-	-2600	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	7120	-0-	-4257	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
02	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
*03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

10	13919	X	13009	-0-	-910	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12643	-0-	-857	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	13069	-0-	-881	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13567	-0-	-383	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
02	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12118	-0-	-964	-0-	12118	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

10	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
11	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
12	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
01	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
03	682	X	391	-0-	-291	-0-	391	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
12	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11167	-0-	-1419	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9704	-0-	-1664	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10024	-0-	-2562	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

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
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			Y	-0-	101	1			46
01	10788	X	9730	-0-	-1058	-0-	9675	2	55	9	Y	50					96
02	10192	X	9208	-0-	-984	-0-	9157	2	51	9	Y	46	59	1			83
03	11284	X	10517	-0-	-767	-0-	10486	2	31	9	Y	28					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	13640	X	12930	-0-	-710	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12324	-0-	-876	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12204	-0-	-1002	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12067	-0-	-860	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10591	-0-	-1085	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11727	-0-	-1200	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

10	11811	X	9616	-0-	-2195	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9411	-0-	-1809	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
01	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7972	-0-	-2500	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10112	-0-	-1389	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

10	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7771	-0-	-1349	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7758	-0-	-1139	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6709	-0-	-739	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7354	-0-	-830	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

10	11532	X	9954	-0-	-1578	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
11	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11023	-0-	-292	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10947	-0-	-368	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9533	-0-	-715	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9987	-0-	-1359	-0-	9987	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19499	X	17993	-0-	-1506	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	17717	-0-	-733	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	18368	-0-	-263	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	12187	-0-	-6196	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
02	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	21747	2			N	-0-					-0-
*03	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	13589	-0-	-1632	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13797	-0-	-1293	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14243	-0-	-1350	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13678	-0-	-1915	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12063	-0-	-929	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13420	-0-	-840	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27590	X	23082	-0-	-4508	-0-	23082	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	24803	-0-	-877	-0-	24803	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	5056	-0-	-21480	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	533	-0-	-24143	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	213	-0-	-22943	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	4174	-0-	-21463	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	8072	-0-	-5940	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	8128	-0-	-4652	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	8143	-0-	-4536	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8894	-0-	-3	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
*03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-

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
10	13981	X	12474	-0-	-1507	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11888	-0-	-1702	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8572	-0-	-5471	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	7348	-0-	-6695	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
*03	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	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
10	11439	X	10463	-0-	-976	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9875	-0-	-685	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10421	-0-	-522	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10166	-0-	-777	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8307	-0-	-1577	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
*03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MCCULLEY				WELL #: 5H	RRCID -> 258576						COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7720 - 10868
10	5363	X	4955	-0-	-408	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4340	-0-	-1271	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3859	-0-	-1101	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
	BUCHANAN				WELL #: 6H	RRCID -> 258577						COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 7032		PERF. 7285 - 8962
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
*03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
	PANTHER HEIGHTS				WELL #: 8H	RRCID -> 258578						COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 7110		PERF. 7644 - 9789
10	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	746	-0-	-525	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
	RENFRO				WELL #: 3H	RRCID -> 258579						COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7860 - 10656
10	13702	X	9867	-0-	-3835	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	5627	-0-	-7633	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11896	-0-	-876	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10387	-0-	-618	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9250	-0-	-2654	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
	YORN				WELL #: 1H	RRCID -> 258591						COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8586 - 12005
10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
*03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
	MS WEST				WELL #: 1H	RRCID -> 258599						COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 7654		PERF. 8154 - 13497
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
01	29657	X	29657	-0-	-0-	-0-	29657	2			N	-0-					-0-
02	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	25953	-0-	-2350	-0-	25953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

10	16771	X	10898	-0-	-5873	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	11861	-0-	-4369	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	7156	-0-	-9367	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	11850	-0-	-4673	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	9408	-0-	-4200	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11757	-0-	-488	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	376	-0-	-974	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

10	6913	X	4189	-0-	-2724	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4325	-0-	-1765	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4448	-0-	-1845	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2610	-0-	-2164	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3608	-0-	-704	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

10	37944	X	34549	-0-	-3395	-0-	34549	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	33980	-0-	-610	-0-	33980	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	35167	-0-	-576	-0-	35167	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	34753	-0-	-990	-0-	34753	2			N	-0-					-0-
02	31724	X	30545	-0-	-1179	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	32173	-0-	-2981	-0-	32173	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

10	26040	X	24029	-0-	-2011	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	23733	-0-	-1107	-0-	23733	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	24058	-0-	-463	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	23527	-0-	-994	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20921	-0-	-1227	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	22839	-0-	-1682	-0-	22839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1023	N	145	-0-	-878	-0-	139	2	6	9	Y	5	49	1			18
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					18
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	3					21
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2710	2	10	9	Y	9					30

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3207	-0-	-451	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2558	-0-	-578	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	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
10	9455	X	1946	-0-	-7509	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	1872	-0-	-6828	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6957	-0-	-762	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
*03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	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 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
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
12	3317	X	2422	-0-	-895	-0-	2422	2			Y	-0-	12	1			6
01	3038	X	144	-0-	-2894	-0-	138	2	6	9	Y	5					11
02	2688	X	1170	-0-	-1518	-0-	1166	2	4	9	Y	4					15
03	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2213	2	6	9	Y	5					20

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
10	26598	X	26088	-0-	-510	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	23088	-0-	-2382	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	23982	-0-	-3422	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	24493	-0-	-2911	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
02	24752	X	20697	-0-	-4055	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
*03	29194	X	29194	-0-	-0-	-0-	29194	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
10	15562	X	9816	-0-	-5746	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	11238	-0-	-3672	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10677	-0-	-1227	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
01	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
02	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
*03	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	22165	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
10	7812	X	6896	-0-	-916	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6928	-0-	-362	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6713	-0-	-820	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5578	-0-	-890	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	6545	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	18073	X	16980	-0-	-1093	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14946	-0-	-2544	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15850	-0-	-2068	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	16347	-0-	-765	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14693	-0-	-651	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15658	-0-	-1330	-0-	15658	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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
11	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	23168	2			N	-0-					-0-
12	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	22888	2			N	-0-					-0-
01	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
*03	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

10	17484	X	15725	-0-	-1759	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15055	-0-	-1385	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15080	-0-	-792	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14157	-0-	-179	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	9947	-0-	-5770	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

10	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	9825	-0-	6725	6725	9825	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9705	-0-	6705	13430	9705	2			N	-0-					-0-
12	36251	X	22821	-0-	-13430	-0-	22821	2			N	-0-					-0-
01	30002	X	30002	-0-	-0-	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
02	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
*03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	8250	X	2979	-0-	-5271	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	5995	-0-	-3305	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17670	X	16606	-0-	-1064	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	15064	-0-	-4166	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	15370	-0-	-4501	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15117	-0-	-1499	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13680	-0-	-1328	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14174	-0-	-2442	-0-	14174	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	12230	-0-	-728	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	12099	-0-	-111	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11021	-0-	-1596	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10865	-0-	-1380	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9800	-0-	-1484	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10830	-0-	-1663	-0-	10830	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	240	X	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16151	X	12209	-0-	-3942	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	10214	-0-	-4786	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	9513	-0-	-5987	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	3199	-0-	-12301	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	6724	-0-	-5736	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9830	-0-	-2384	-0-	9830	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 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
10	6851	X	6419	-0-	-432	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6527	-0-	-169	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5752	-0-	-44	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5774	-0-	-767	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 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
10	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	5061	-0-	-4029	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9182	-0-	-211	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8097	-0-	-387	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
*03	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

10	25513	X	15619	-0-	-9894	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
11	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	31158	2			N	-0-					-0-
12	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	23577	-0-	-1130	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	21086	-0-	-3386	-0-	21086	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	23334	-0-	-3760	-0-	23334	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
12	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
01	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
*03	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	289	-0-	-3400	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35867	X	33909	-0-	-1958	-0-	33909	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	31887	-0-	-2613	-0-	31887	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	32130	-0-	-2218	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	32097	-0-	-2251	-0-	32097	2			N	-0-					-0-
02	30632	X	28759	-0-	-1873	-0-	28759	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	30635	-0-	-3279	-0-	30635	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 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
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
01	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
02	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
*03	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12772	-0-	-1023	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12878	-0-	-172	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
12	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
01	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13472	-0-	-416	-0-	13472	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 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
10	11284	X	8190	-0-	-3094	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7745	-0-	-6235	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9360	-0-	-1428	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9713	-0-	-1075	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
*03	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X	863	-0-	-4807	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

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
10	15190	X	13340	-0-	-1850	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13773	-0-	-717	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	4350	-0-	-10623	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	6416	-0-	-8371	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	4669	-0-	-8435	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	10346	-0-	-3883	-0-	10346	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
10	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
11	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
12	27125	X	26983	-0-	-142	-0-	26983	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	25331	-0-	-1794	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	23589	-0-	-911	-0-	23589	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	25832	-0-	-1293	-0-	25832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
12	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
01	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
*03	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

10	14198	X	11162	-0-	-3036	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	10321	-0-	-3659	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11388	-0-	-3058	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	5424	-0-	-4656	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*03	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17712	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

10	14B2 EXT		6225	-0-	6225	6327	6225	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	N	428	-0-	-1091	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	413	-0-	-959	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	39	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 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
10	16120	X	15977	-0-	-143	-0-	15977	2			N	-0-					34
11	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					34
12	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					34
01	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17407	2	8	9	N	7					41
02	14560	X	14499	-0-	-61	-0-	14499	2			N	-0-					41
*03	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					41

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	4629	-0-	-11801	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	1819	-0-	-11561	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
01	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
02	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
*03	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 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
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
*03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22134	X	20315	-0-	-1819	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	18924	-0-	-1716	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	18805	-0-	-1624	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	18356	-0-	-1949	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	15887	-0-	-2453	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	17277	-0-	-3028	-0-	17277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 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
10	5084	X	1997	-0-	-3087	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1771	-0-	-3149	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1464	-0-	-3620	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3229	-0-	-1080	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
*03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 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
10	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
11	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
12	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
01	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
*03	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	14567	-0-	-1305	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	15233	-0-	-127	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	9496	-0-	-6376	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	5196	-0-	-10614	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	5048	-0-	-9176	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	8428	-0-	-7320	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6115	-0-	6115	6115	6115	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9723	-0-	9723	15838	9723	2			N	-0-					-0-
*03	26479	X	10641	-0-	-15838	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 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
10	17515	X	16571	-0-	-944	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
12	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
01	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	17347	-0-	-168	-0-	17347	2			N	-0-					-0-

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
10	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8877	-0-	-2553	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10562	-0-	-1032	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10358	-0-	-114	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11480	-0-	-331	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	117	-0-	-11074	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	283	-0-	-10517	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	1506	-0-	-3330	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					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 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	15985	-0-	-3607	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	17873	-0-	-1417	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15387	-0-	-4546	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	14079	-0-	-4211	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	9767	-0-	-6921	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	10127	-0-	-8349	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26102	X	20010	-0-	-6092	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	19361	-0-	-5419	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	21492	-0-	-4114	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	18481	-0-	-4366	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	14353	-0-	-3707	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	11262	-0-	-10221	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37820	X	34971	-0-	-2849	-0-	34971	2			N	-0-					-0-
11	41517	X	41517	-0-	-0-	-0-	41517	2			N	-0-					-0-
12	39407	X	39407	-0-	-0-	-0-	39407	2			N	-0-					-0-
01	38212	X	38212	-0-	-0-	-0-	38212	2			N	-0-					-0-
02	36764	X	30616	-0-	-6148	-0-	30616	2			N	-0-					-0-
03	40703	X	27422	-0-	-13281	-0-	27422	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 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
10	10726	X	154	-0-	-10572	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
12	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14040	-0-	-313	-0-	14040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
*03	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

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
10	39928	X	32897	-0-	-7031	-0-	32897	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	31378	-0-	-3272	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	31554	-0-	-3662	-0-	31554	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	30598	-0-	-3874	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
02	29708	X	26659	-0-	-3049	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	23034	-0-	-9857	-0-	23034	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15996	X	12710	-0-	-3286	-0-	12708	2	2	9	N	2					118
*09	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16368	2	2	9	N	2					120
*10	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16946	2	11	9	N	10					130
*11	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17156	2	7	9	N	6					136
*12	16926	X	14524	-0-	-2402	-0-	14524	2			N	-0-					136
*01	16957	X	14524	-0-	-2433	-0-	14524	2			N	-0-					136
*02	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16156	2	31	9	N	28					164
*03	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					164

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	2665	-0-	-6665	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	4377	-0-	-8674	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	4334	-0-	-8717	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

10	28644	X	25420	-0-	-3224	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
11	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	27785	-0-	-580	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	27402	-0-	-963	-0-	27402	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	25021	-0-	-599	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	14248	-0-	-13993	-0-	14248	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

10	20863	X	18871	-0-	-1992	-0-	18871	2			N	-0-					17
11	20010	X	18160	-0-	-1850	-0-	18160	2			N	-0-					17
12	20119	X	18135	-0-	-1984	-0-	18135	2			N	-0-					17
01	19840	X	18792	-0-	-1048	-0-	18792	2			N	-0-					17
02	17668	X	17213	-0-	-455	-0-	17213	2			N	-0-					17
03	18879	X	18404	-0-	-475	-0-	18404	2			N	-0-					17

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

10	29295	X	24381	-0-	-4914	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	26152	-0-	-2378	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	26250	-0-	-3231	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	25595	-0-	-3886	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	24253	-0-	-1311	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	25140	-0-	-1892	-0-	25140	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3937	-0-	-23	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1102	-0-	-2990	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	8742	X	4094	-0-	-4648	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	1499	-0-	-5671	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5337	-0-	-305	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2387	-0-	-1309	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4333	-0-	-1836	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2450	-0-	-1946	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1164	-0-	-3455	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

10	17918	X	17857	-0-	-61	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
11	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	13165	-0-	-3637	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	12623	-0-	-4179	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	12717	-0-	-2459	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	14119	-0-	-2683	-0-	14119	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

10	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					N	-0-					-0-
11	49110	X	2676	-0-	-46434	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	50747	X	16943	-0-	-33804	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
01	50747	X	22565	-0-	-28182	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
02	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15208	-0-	-1749	-0-	15208	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

10	28396	X	26602	-0-	-1794	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	25062	-0-	-2418	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	25155	-0-	-2931	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	27138	-0-	-762	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	20270	-0-	-4650	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	24055	-0-	-2543	-0-	24055	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
11	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
12	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	7724	-0-	-2289	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	367	-0-	-11309	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					N	-0-					-0-
11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-					-0-
12	24955	X	26	-0-	-24929	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	5753	-0-	-17497	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8579	-0-	-1381	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	8997	-0-	-1326	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8355	-0-	-1968	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6964	-0-	-2360	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7709	-0-	-1312	-0-	7709	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
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6975	X	5615	-0-	-1360	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4735	-0-	-1535	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4380	-0-	-1231	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2016	-0-	-3052	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4141	-0-	-1470	-0-	4141	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
10	11811	X	10196	-0-	-1615	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11765	-0-	-25	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7383	-0-	-4800	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	9802	-0-	-2350	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8826	-0-	-2150	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	5034	-0-	-7118	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-					N	-0-					-0-
11	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
12	77344	X	77344	-0-	-0-	-0-	77344	2			N	-0-					-0-
01	65323	X	65323	-0-	-0-	-0-	65323	2			N	-0-					-0-
02	53399	X	53399	-0-	-0-	-0-	53399	2			N	-0-					-0-
*03	54703	X	54703	-0-	-0-	-0-	54703	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	7981	-0-	-3365	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	6694	-0-	-4016	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7904	-0-	-1334	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7784	-0-	-1454	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5173	-0-	-3171	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6206	-0-	-1761	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22444	X	16796	-0-	-5648	-0-	16796	2			N	-0-					47
*09	21420	X	19347	-0-	-2073	-0-	19347	2			N	-0-					47
*10	22041	X	21515	-0-	-526	-0-	21515	2			N	-0-					47
*11	21600	X	21058	-0-	-542	-0-	21058	2			N	-0-					47
*12	22320	X	21429	-0-	-891	-0-	21429	2			N	-0-					47
*01	21514	X	12747	-0-	-8767	-0-	12738	2	9	9	N	8					55
*02	19656	X	10867	-0-	-8789	-0-	10860	2	7	9	N	6					61
03	21762	X	19550	-0-	-2212	-0-	19550	2			N	-0-					61

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 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
10	4805	X	2805	-0-	-2000	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4104	-0-	-576	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5422	-0-	-1491	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	657	-0-	-6256	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3051	-0-	-3193	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	1510	-0-	-3915	-0-	1510	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
10	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

10	9672	X	4194	-0-	-5478	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4373	-0-	-4087	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6749	-0-	-1993	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	2721	-0-	-3882	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2747	-0-	-3217	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	1821	-0-	-4937	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

10	2387	X	732	-0-	-1655	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2619	-0-	-760	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	837	X	111	-0-	-726	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	256	-0-	-2796	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	513	-0-	-2866	-0-	513	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

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
12	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					20
01	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					20
02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					20
*03	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10041	2	1	9	N	1					21

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

10	6665	X	4575	-0-	-2090	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4709	-0-	-1591	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4512	-0-	-1998	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4531	-0-	-1173	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3070	-0-	-1326	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2979	-0-	-1888	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11201	-0-	-529	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10663	-0-	-1117	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10505	-0-	-2174	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9775	-0-	-1677	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9515	-0-	-3164	-0-	9515	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

10	10788	X	6326	-0-	-4462	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	1940	-0-	-8500	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2377	-0-	-7853	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

10	24955	X	18139	-0-	-6816	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	20202	-0-	-2628	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	19987	-0-	-3604	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	16648	-0-	-6478	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	11933	-0-	-8367	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
*03	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
12	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
01	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
*03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

10	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13658	-0-	-3052	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	1274	-0-	-16210	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
02	15792	X	-0-	-0-	-15792	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10420	-0-	-2690	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	8219	-0-	-5328	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	7556	-0-	-5991	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	6282	-0-	-4918	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	6830	-0-	-4516	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

10	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
11	22350	X	31	-0-	-22319	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	3715	-0-	-17241	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

10	11253	X	9894	-0-	-1359	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9869	-0-	-1021	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10539	-0-	-652	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10005	-0-	-1186	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9060	-0-	-432	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9448	-0-	-1092	-0-	9448	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

10	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
11	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
12	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
01	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	2			N	-0-					-0-
02	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	20647	2			N	-0-					-0-
*03	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
11	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	2285	-0-	-9030	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

10	10819	X	7077	-0-	-3742	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6006	-0-	-4464	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	5507	-0-	-5312	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	3189	-0-	-6421	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	5224	-0-	-2672	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	2765	-0-	-4303	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

10	27621	X	20527	-0-	-7094	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	13210	-0-	-13520	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	20548	-0-	-6732	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	19765	-0-	-7515	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	19947	-0-	-3909	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
*03	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		59	-0-	59	99	59	2			N	-0-					-0-
*03	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 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
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
12	14942	X	14749	-0-	-193	-0-	14686	2	63	9	Y	57	47	1			32
01	14942	X	13849	-0-	-1093	-0-	13816	2	33	9	Y	30					62
02	13496	X	12223	-0-	-1273	-0-	12199	2	24	9	Y	22	50	1			34
03	14756	X	13635	-0-	-1121	-0-	13616	2	19	9	Y	17					51

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	2116	-0-	-5510	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5742	-0-	-1638	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5655	-0-	-1661	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	1437	-0-	-5755	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4847	-0-	-501	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	1382	-0-	-8538	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	1072	-0-	-7028	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1185	-0-	-2504	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
*03	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 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
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5748	-0-	-776	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6107	-0-	-2821	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12407	-0-	-943	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11760	-0-	-4081	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11123	-0-	-4718	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	9321	-0-	-4987	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	9877	-0-	-3980	-0-	9877	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
*03	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	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
10	7533	X	6150	-0-	-1383	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5496	-0-	-1764	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5522	-0-	-1980	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6107	-0-	-806	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5312	-0-	-232	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	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
10	19034	X	18149	-0-	-885	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17561	-0-	-409	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17631	-0-	-845	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16239	-0-	-1896	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
02	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	12946	-0-	-5189	-0-	12946	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
10	21607	X	13834	-0-	-7773	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	15135	-0-	-5775	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	19860	-0-	-135	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	16228	-0-	-233	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
02	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17522	-0-	-2349	-0-	17522	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
12	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15582	-0-	-538	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	14539	-0-	-21	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
*03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	18012	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
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7516	-0-	-141	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	1763	-0-	-5894	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	1963	-0-	-4925	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	116	-0-	-7510	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6492	-0-	-1382	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5287	-0-	-1883	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5136	-0-	-2273	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6816	-0-	-438	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6002	-0-	-438	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
*03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11462	-0-	-538	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11597	-0-	-772	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11434	-0-	-966	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9946	-0-	-1254	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	9914	-0-	-2486	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16523	X	14210	-0-	-2313	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13387	-0-	-2183	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12269	-0-	-2952	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	8863	-0-	-5831	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	10231	-0-	-2901	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12421	-0-	-1777	-0-	12421	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18724	X	8780	-0-	-9944	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
12	15748	X	12151	-0-	-3597	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
02	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
*03	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26443	X	13882	-0-	-12561	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	23547	-0-	-2043	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
12	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	24589	2			N	-0-					-0-
01	24583	X	1188	-0-	-23395	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	-0-	-0-	-21980	-0-					N	-0-					-0-
03	24583	X	4975	-0-	-19608	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

10	8153	X	3409	-0-	-4744	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	3156	-0-	-4315	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4646	-0-	-282	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	1490	-0-	-3966	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

10	7967	X	5827	-0-	-2140	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5208	-0-	-616	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6202	-0-	-246	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

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
12	16585	X	15804	-0-	-781	-0-	15804	2			N	-0-					41
01	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16754	2			N	-0-					41
02	14980	X	13400	-0-	-1580	-0-	13400	2			N	-0-					41
03	16430	X	14781	-0-	-1649	-0-	14781	2			N	-0-					41

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
12	16585	X	694	-0-	-15891	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	10152	-0-	-6433	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

10	25885	X	9498	-0-	-16387	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	11513	-0-	-13267	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	6791	-0-	-18815	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	2488	-0-	-22622	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	1479	-0-	-18933	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	4198	-0-	-7706	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

10	37696	X	30919	-0-	-6777	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	2256	-0-	-34224	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					-0-
01	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					-0-
02	27916	X	-0-	-0-	-27916	-0-					N	-0-					-0-
03	30907	X	-0-	-0-	-30907	-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 #: 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
10	10323	X	8883	-0-	-1440	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	6231	-0-	-2889	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8155	-0-	-1269	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	5646	-0-	-3778	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8116	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
10	14787	X	13951	-0-	-836	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12745	-0-	-1055	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11355	-0-	-2037	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11697	-0-	-2253	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11111	-0-	-1489	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	11215	-0-	-2735	-0-	11215	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
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	837	X	31	-0-	-806	-0-	31	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
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	10261	X	8763	-0-	-1498	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9183	-0-	-597	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7841	-0-	-727	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	8189	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	36022	X	25297	-0-	-10725	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	19249	-0-	-15611	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	12707	-0-	-20680	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	-0-	-0-	-28582	-0-					N	-0-					-0-
02	25592	X	-0-	-0-	-25592	-0-					N	-0-					-0-
03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
12	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12775	-0-	-927	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11007	-0-	-1565	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11421	-0-	-2498	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

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
12	10385	X	8113	-0-	-2272	-0-	8102	2	11	9	Y	10					14
01	10385	X	3893	-0-	-6492	-0-	3882	2	11	9	Y	10					24
02	8652	X	1529	-0-	-7123	-0-	1525	2	4	9	Y	4	25	1			3
03	8959	X	5512	-0-	-3447	-0-	5504	2	8	9	Y	7					10

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

10	13578	X	13147	-0-	-431	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11621	-0-	-1399	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11650	-0-	-1494	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10554	-0-	-1318	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11320	-0-	-1824	-0-	11320	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

10	20088	X	18960	-0-	-1128	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	18480	-0-	-720	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17740	-0-	-2100	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	16981	-0-	-2859	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	15850	-0-	-1398	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17923	-0-	-1173	-0-	17923	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7037	-0-	-163	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7236	-0-	-886	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6291	-0-	-1831	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6639	-0-	-697	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5758	-0-	-1930	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

10	20212	X	17917	-0-	-2295	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17745	-0-	-1155	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17709	-0-	-829	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	11704	-0-	-6369	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
02	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	16926	-0-	-1426	-0-	16926	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
10	8370	X	6154	-0-	-2216	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	4633	-0-	-4337	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	4298	-0-	-4971	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	3169	-0-	-3961	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	3438	-0-	-2386	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	3317	-0-	-2852	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

10	11594	X	11538	-0-	-56	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
12	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	4508	-0-	-7024	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10081	-0-	-1427	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	3034	-0-	-9707	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

10	19034	X	14765	-0-	-4269	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
12	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-
02	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
*03	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

10	23374	X	13119	-0-	-10255	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	13909	-0-	-8711	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	11795	-0-	-10370	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	13477	-0-	-7913	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
02	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
*03	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20971	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

10	8773	X	7082	-0-	-1691	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7004	-0-	-1486	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6153	-0-	-1597	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6982	-0-	-768	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6806	-0-	-194	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	1419	-0-	-5804	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

10	10602	X	10202	-0-	-400	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7613	-0-	-2587	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8064	-0-	-2414	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8485	-0-	-1993	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7946	-0-	-1266	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8169	-0-	-2030	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

10	7626	X	6136	-0-	-1490	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5427	-0-	-1263	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5679	-0-	-1017	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5049	-0-	-635	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5013	-0-	-1497	-0-	5013	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
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4220	-0-	-2770	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	5198	-0-	-2242	-0-	5198	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
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11997	X	10405	-0-	-1592	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10899	-0-	-561	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10446	-0-	-993	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10532	-0-	-566	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9181	-0-	-983	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10250	-0-	-1003	-0-	10250	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
10	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
11	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
12	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	23278	2			N	-0-					-0-
01	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
*03	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	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
10	11129	X	10880	-0-	-249	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9382	-0-	-1418	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9585	-0-	-1575	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9536	-0-	-292	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
*03	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	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
10	23219	X	17080	-0-	-6139	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
12	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16044	-0-	-2835	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	12197	-0-	-4855	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	3572	-0-	-16609	-0-	3572	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
10	6355	X	4575	-0-	-1780	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3926	-0-	-1871	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3365	-0-	-2432	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3660	-0-	-1072	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	3962	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
10	15159	X	13748	-0-	-1411	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13232	-0-	-778	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13602	-0-	-875	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13113	-0-	-620	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11396	-0-	-1008	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
*03	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

10	41385	X	34558	-0-	-6827	-0-	34558	2			N	-0-					-0-
11	35880	X	32924	-0-	-2956	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	32773	-0-	-3683	-0-	32773	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	32041	-0-	-3888	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
02	31220	X	27382	-0-	-3838	-0-	27382	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	32066	-0-	-2499	-0-	32066	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

10	21359	X	9707	-0-	-11652	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
12	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
01	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	21219	-0-	-2372	-0-	21219	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

10	11625	X	6700	-0-	-4925	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	5208	-0-	-4842	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5048	-0-	-3446	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6548	-0-	-737	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6001	-0-	-551	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

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
12	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	7352	2			N	-0-	12	1			6
01	7843	X	7801	-0-	-42	-0-	7794	2	7	9	N	6					12
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7188	2	4	9	N	4					16
03	7781	X	6644	-0-	-1137	-0-	6641	2	3	9	N	3					19

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9662	-0-	-2583	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15498	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	-0-	-0-	-11060	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	1141	-0-	-10422	-0-	1141	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
10	41509	X	39888	-0-	-1621	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
11	40170	X	38283	-0-	-1887	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
12	40858	X	38747	-0-	-2111	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
01	40145	X	39775	-0-	-370	-0-	39775	2			N	-0-					-0-
02	37011	X	37011	-0-	-0-	-0-	37011	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	38987	-0-	-910	-0-	38987	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
10	15221	X	11242	-0-	-3979	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	11557	-0-	-3233	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	10289	-0-	-4994	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	8764	-0-	-5775	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	5979	-0-	-7153	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8396	-0-	-3539	-0-	8396	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
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
*03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	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
10	9579	X	1345	-0-	-8234	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	228	-0-	-8712	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	228	-0-	-9010	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	391	-0-	-7979	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	223	-0-	-6805	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5333	-0-	-650	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4742	-0-	-746	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4697	-0-	-1379	-0-	4697	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
10	12586	X	11297	-0-	-1289	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11269	-0-	-461	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10575	-0-	-926	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9085	-0-	-2416	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7854	-0-	-2674	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8513	-0-	-3143	-0-	8513	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
10	16833	X	13031	-0-	-3802	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	2	-0-	-16288	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	4919	-0-	-11914	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	12760	-0-	-4073	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11197	-0-	-871	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
*03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

10	7812	X	6553	-0-	-1259	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5791	-0-	-2219	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6233	-0-	-2044	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5685	-0-	-1941	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4188	-0-	-1720	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	2897	-0-	-3644	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

10	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
*03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

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
12	5983	X	4315	-0-	-1668	-0-	4315	2			N	-0-	13	1			6
01	5983	X	4441	-0-	-1542	-0-	4431	2	10	9	N	9					15
02	5404	X	4697	-0-	-707	-0-	4689	2	8	9	N	7					22
03	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	5479	2	7	9	N	6					28

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

10	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
11	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
12	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
*03	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

10	28737	X	14601	-0-	-14136	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	1557	-0-	-26253	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	338	-0-	-25857	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					-0-
02	20692	X	-0-	-0-	-20692	-0-					N	-0-					-0-
03	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5288	-0-	-1656	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6380	-0-	-564	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5685	-0-	-475	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4863	-0-	-1957	-0-	4863	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
10	62434	X	62434	-0-	-0-	-0-	62434	2			N	-0-					-0-
11	58598	X	58598	-0-	-0-	-0-	58598	2			N	-0-					-0-
12	59427	X	58579	-0-	-848	-0-	58579	2			N	-0-					-0-
01	62434	X	55890	-0-	-6544	-0-	55890	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	44520	-0-	-11872	-0-	44520	2			N	-0-					-0-
03	62434	X	40387	-0-	-22047	-0-	40387	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	13369	-0-	-891	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12319	-0-	-521	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12815	-0-	-825	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	6650	-0-	-6990	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11804	-0-	-516	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
*03	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	396	-0-	-15972	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	233	-0-	-15907	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
01	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10355	-0-	-1332	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	4654	-0-	-6326	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	1671	-0-	-9675	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	2367	-0-	-8173	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	1299	-0-	-8053	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	6135	-0-	-4219	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8136	-0-	-1443	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7484	-0-	-1696	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	6937	-0-	-2208	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7547	-0-	-1598	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7237	-0-	-1023	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7416	-0-	-706	-0-	7416	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
10	9455	X	7541	-0-	-1914	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7711	-0-	-989	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7703	-0-	-1287	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6108	-0-	-1088	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7445	-0-	-522	-0-	7445	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
10	13237	X	10078	-0-	-3159	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9639	-0-	-3171	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	9973	-0-	-3109	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10457	-0-	-2315	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9784	-0-	-291	-0-	9784	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
10	30411	X	30282	-0-	-129	-0-	30282	2			N	-0-					-0-
11	30126	X	30126	-0-	-0-	-0-	30126	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	31748	-0-	-864	-0-	31748	2			N	-0-					-0-
01	32612	X	30139	-0-	-2473	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
02	29456	X	27176	-0-	-2280	-0-	27176	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	19518	-0-	-12226	-0-	19518	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
10	17484	X	14436	-0-	-3048	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	12679	-0-	-10151	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	11745	-0-	-3352	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	9937	-0-	-3111	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	9444	-0-	-5002	-0-	9444	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
10	13733	X	9256	-0-	-4477	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12377	-0-	-913	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12349	-0-	-516	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11630	-0-	-925	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10056	-0-	-1508	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11046	-0-	-1757	-0-	11046	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
10	18135	X	17568	-0-	-567	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16218	-0-	-1422	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16392	-0-	-1836	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	15950	-0-	-2278	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	14397	-0-	-1535	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15374	-0-	-2203	-0-	15374	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	2136	-0-	-10224	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	9193	-0-	-2618	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	7875	-0-	-3936	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4806	-0-	-822	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					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
10	47802	X	46564	-0-	-1238	-0-	46564	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	45607	-0-	-563	-0-	45607	2			N	-0-					-0-
12	47709	X	45677	-0-	-2032	-0-	45677	2			N	-0-					-0-
01	47709	X	42794	-0-	-4915	-0-	42794	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	41314	-0-	-1722	-0-	41314	2			N	-0-					-0-
03	47120	X	47017	-0-	-103	-0-	47017	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
10	25513	X	21995	-0-	-3518	-0-	21995	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	21115	-0-	-3635	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	23638	-0-	-1937	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	23658	-0-	-150	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
02	20900	X	20900	-0-	-0-	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	22486	-0-	-1167	-0-	22486	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
10	14012	X	12895	-0-	-1117	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11516	-0-	-2704	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13783	-0-	-911	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	7717	-0-	-6977	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
*03	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	26061	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
10	72783	X	21061	-0-	-51722	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
11	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
12	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
01	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
02	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
*03	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	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
10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
11	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
12	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	13677	-0-	-3993	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	2737	-0-	-13839	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9641	-0-	-649	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9541	-0-	-1092	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9691	-0-	-942	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8599	-0-	-865	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9363	-0-	-991	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
11	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-
12	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-
01	16368	X	1624	-0-	-14744	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
*03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
12	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	19049	2			N	-0-					-0-
01	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
02	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
*03	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	20577	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11395	-0-	-2135	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11319	-0-	-2662	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	11882	-0-	-2099	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	9180	-0-	-3448	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	9828	-0-	-4153	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33511	X	32271	-0-	-1240	-0-	32271	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	27450	-0-	-3780	-0-	27450	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	30089	-0-	-2182	-0-	30089	2			N	-0-					-0-
01	32271	X	30148	-0-	-2123	-0-	30148	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	25194	-0-	-3954	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	24808	-0-	-7463	-0-	24808	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
10	2759	X	163	-0-	-2596	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	780	X	127	-0-	-653	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	279	X	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
*03	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	27823	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	7906	-0-	-6912	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12634	-0-	-1286	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12971	-0-	-979	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12718	-0-	-1139	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11468	-0-	-740	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	8384	-0-	-4667	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31403	X	28567	-0-	-2836	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	29128	-0-	-1172	-0-	29128	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	18678	-0-	-11516	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	3497	-0-	-25085	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	14573	-0-	-12615	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	25668	-0-	-4433	-0-	25668	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	1989	-0-	-1903	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3152	-0-	-847	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23777	X	15496	-0-	-8281	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	20471	-0-	-2539	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20226	-0-	-2807	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	9830	-0-	-13141	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	10165	-0-	-10583	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20183	-0-	-959	-0-	20183	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7223	X	6419	-0-	-804	-0-	6395	2	24	9	Y	22					45
01	7192	X	6510	-0-	-682	-0-	6489	2	21	9	Y	19					64
02	6188	X	5435	-0-	-753	-0-	5410	2	25	9	Y	23					87
03	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	5750	2	11	9	Y	10					97

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
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
*03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23343	X	21627	-0-	-1716	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	20074	-0-	-4856	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	21848	-0-	-3913	-0-	21848	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	21257	-0-	-381	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
02	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
*03	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 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
10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
11	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
12	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
01	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
02	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	22885	2			N	-0-					-0-
*03	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	21924	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 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
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
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4995	2	21	9	N	19	37	1			28
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4577	2	31	9	N	28	37	1			19
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3121	2	22	9	N	20					39
*03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4021	2	28	9	N	25	35	1			29

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
12	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	7814	-0-	-3067	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					N	-0-					-0-
*03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	682	N	445	-0-	-237	-0-	421	2	24	9	N	22	45	1			34
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	N	30	43	1			21
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	438	2	29	9	N	26					47
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	475	2	28	9	N	25	39	1			33

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
10	6014	X	608	-0-	-5406	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3435	-0-	-2982	-0-	3435	2			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
10	12369	X	10189	-0-	-2180	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9887	-0-	-2083	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9944	-0-	-1526	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9935	-0-	-1535	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9079	-0-	-1085	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	9997	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
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
12	3317	X	1031	-0-	-2286	-0-	1025	2	6	9	Y	5					7
01	3317	X	631	-0-	-2686	-0-	625	2	6	9	Y	5					12
02	2128	X	691	-0-	-1437	-0-	688	2	3	9	Y	3	13	1			2
03	2356	X	48	-0-	-2308	-0-	45	2	3	9	Y	3					5

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
10	57102	X	52211	-0-	-4891	-0-	52211	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	51241	-0-	-2489	-0-	51241	2			N	-0-					-0-
12	55149	X	51506	-0-	-3643	-0-	51506	2			N	-0-					-0-
01	53754	X	50359	-0-	-3395	-0-	50359	2			N	-0-					-0-
02	47992	X	45776	-0-	-2216	-0-	45776	2			N	-0-					-0-
03	52948	X	50007	-0-	-2941	-0-	50007	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
10	10137	X	8629	-0-	-1508	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8427	-0-	-963	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8916	-0-	-787	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8163	-0-	-858	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8800	-0-	-128	-0-	8800	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
*03	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	328	-0-	-764	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

10	22413	X	21370	-0-	-1043	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	20205	-0-	-1005	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	20790	-0-	-879	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	20824	-0-	-659	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18940	-0-	-464	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	17777	-0-	-3582	-0-	17777	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

10	18755	X	13564	-0-	-5191	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	16754	-0-	-2296	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	16524	-0-	-3161	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	9300	-0-	-10261	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	11535	-0-	-4537	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15342	-0-	-1956	-0-	15342	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
10	15624	X	9511	-0-	-6113	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10311	-0-	-4809	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	10062	-0-	-4167	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11732	-0-	-2497	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10615	-0-	-1649	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
*03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

10	8742	X	7805	-0-	-937	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7388	-0-	-892	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7293	-0-	-922	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7134	-0-	-1081	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7167	-0-	-253	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7117	-0-	-695	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

10	14756	X	7668	-0-	-7088	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	4279	-0-	-9731	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	7332	-0-	-7145	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	3508	-0-	-6722	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	1590	-0-	-7650	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	3568	-0-	-4089	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

10	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
11	27765	X	27765	-0-	-0-	-0-	27765	2			N	-0-					-0-
12	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	20858	-0-	-2919	-0-	20858	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	20116	-0-	-1360	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	20988	-0-	-2789	-0-	20988	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

10	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
11	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
02	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
*03	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

10	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
12	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	16948	-0-	-1683	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14943	-0-	-1885	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	15097	-0-	-3534	-0-	15097	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

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
12	7812	X	2014	-0-	-5798	-0-	2014	2			N	-0-					22
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					22
02	5376	X	1020	-0-	-4356	-0-	1020	2			N	-0-					22
03	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2			N	-0-					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
10	16430	X	12420	-0-	-4010	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	13659	-0-	-2421	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14678	-0-	-1938	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15474	-0-	-553	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	10772	-0-	-3312	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13676	-0-	-987	-0-	13676	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

10	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
11	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18598	-0-	-312	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	16438	-0-	-642	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	17711	-0-	-1199	-0-	17711	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

10	6882	X	5365	-0-	-1517	-0-	5365	2			N	-0-					45
11	6690	X	5594	-0-	-1096	-0-	5594	2			N	-0-					45
12	6913	X	5666	-0-	-1247	-0-	5666	2			N	-0-					45
01	6913	X	5167	-0-	-1746	-0-	5167	2			N	-0-					45
02	5768	X	3394	-0-	-2374	-0-	3394	2			N	-0-					45
*03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					45

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

10	34782	X	31448	-0-	-3334	-0-	31448	2			N	-0-					-0-
11	33120	X	30271	-0-	-2849	-0-	30271	2			N	-0-					-0-
12	33511	X	30777	-0-	-2734	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
01	33294	X	30278	-0-	-3016	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	26717	-0-	-2851	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29399	-0-	-2035	-0-	29399	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

10	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	24685	-0-	21685	21685	24685	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	15703	-0-	12603	34288	15703	2			N	-0-					-0-
01	50757	X	16469	-0-	-34288	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
02	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
*03	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	21526	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
10	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
12	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
01	28537	X	28537	-0-	-0-	-0-	28537	2			N	-0-					-0-
02	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	26023	2			N	-0-					-0-
*03	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	2			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
10	14229	X	12804	-0-	-1425	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10443	-0-	-3087	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11399	-0-	-1621	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11922	-0-	-881	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10373	-0-	-1191	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11738	-0-	-1065	-0-	11738	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
10	14012	X	12161	-0-	-1851	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11139	-0-	-2271	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	9660	-0-	-3639	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12107	-0-	-1006	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9953	-0-	-1191	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10470	-0-	-1682	-0-	10470	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
10	14012	X	13006	-0-	-1006	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12322	-0-	-1238	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13178	-0-	-586	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11759	-0-	-1385	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10569	-0-	-1191	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10989	-0-	-2186	-0-	10989	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
10	21328	X	9628	-0-	-11700	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	68	-0-	-21112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-
01	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
02	18592	X	-0-	-0-	-18592	-0-					N	-0-					-0-
03	9641	X	669	-0-	-8972	-0-	669	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
10	15717	X	14911	-0-	-806	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14275	-0-	-755	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14346	-0-	-906	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14076	-0-	-866	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12267	-0-	-1229	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13912	-0-	-999	-0-	13912	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
10	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	4269	-0-	-15201	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	12416	-0-	-10710	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	22106	-0-	-1020	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	20386	-0-	-502	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
*03	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	23813	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
01	18197	X	87	-0-	-18110	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	188	-0-	-16248	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

10	17298	X	14061	-0-	-3237	-0-	14061	2			N	-0-					17
11	15960	X	14706	-0-	-1254	-0-	14706	2			N	-0-					17
12	15252	X	10113	-0-	-5139	-0-	10113	2			N	-0-					17
01	14384	X	8744	-0-	-5640	-0-	8744	2			N	-0-					17
02	13720	X	12994	-0-	-726	-0-	12994	2			N	-0-					17
*03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					17

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

10	14260	X	12234	-0-	-2026	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	8778	-0-	-4272	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	7984	-0-	-5501	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	3982	-0-	-8852	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	2293	-0-	-9299	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	4298	-0-	-7947	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

10	17112	X	15669	-0-	-1443	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15103	-0-	-1307	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15938	-0-	-461	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	8940	-0-	-6901	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	-0-					-0-
03	15934	X	11875	-0-	-4059	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

10	24025	X	15655	-0-	-8370	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	18068	-0-	-5182	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
01	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					-0-
02	19124	X	-0-	-0-	-19124	-0-					N	-0-					-0-
03	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					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
10	10664	X	8535	-0-	-2129	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9356	-0-	-1024	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11072	-0-	-274	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10047	-0-	-1299	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9725	-0-	-523	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	11004	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	27993	X	17735	-0-	-10258	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	14604	-0-	-11166	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	16619	-0-	-8026	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	16449	-0-	-8196	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	10907	-0-	-5109	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15987	-0-	-1745	-0-	15987	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
10	19096	X	2488	-0-	-16608	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	828	-0-	-12762	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
*03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	18784	-0-	15684	15684	18784	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	38214	-0-	35114	50798	38214	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	29824	-0-	27024	77822	29824	2			N	-0-					-0-
*03	102102	X	24280	-0-	-77822	-0-	24280	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	21190	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	35339	-0-	32239	32239	35339	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	30922	-0-	28122	60361	30922	2			N	-0-					-0-
*03	82820	X	22459	-0-	-60361	-0-	22459	2			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
10	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	21646	-0-	-4184	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	18202	-0-	-8489	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	20193	-0-	-6498	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	20250	-0-	-3158	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	9983	-0-	-15654	-0-	9983	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
10	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
11	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
12	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
01	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
02	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
*03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6887	-0-	4087	4087	6887	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	7436	-0-	4336	8423	7436	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

10	34007	X	29550	-0-	-4457	-0-	29550	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	26300	-0-	-6610	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	24223	-0-	-8575	-0-	24223	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	22595	-0-	-9459	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	4020	-0-	-22860	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5465	-0-	-3153	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	5577	-0-	-3041	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	3974	-0-	-3810	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	4949	-0-	-3669	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

10	11284	X	10166	-0-	-1118	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4712	-0-	-5038	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7571	-0-	-2225	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4595	-0-	-4589	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	3747	-0-	-6421	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
11	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
12	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
01	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
02	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
*03	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	10538	-0-	-3350	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10434	-0-	-2616	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	10519	-0-	-2966	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10398	-0-	-1568	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9230	-0-	-514	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10013	-0-	-775	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	29106	2			N	-0-					40
01	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	29223	2			N	-0-					40
02	24780	X	23749	-0-	-1031	-0-	23749	2			N	-0-					40
03	29109	X	25697	-0-	-3412	-0-	25697	2			N	-0-					40

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
11	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
01	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
02	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
*03	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
11	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
01	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6378	-0-	-2946	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9658	-0-	-665	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28148	X	27220	-0-	-928	-0-	27220	2			N	-0-					-0-
11	25849	X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	26313	-0-	-1277	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	25967	-0-	-1623	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22409	-0-	-2511	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	24774	-0-	-2444	-0-	24774	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	13604	-0-	-1679	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13143	-0-	-1437	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13084	-0-	-1393	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13121	-0-	-953	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	7859	-0-	-4853	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9848	-0-	-3761	-0-	9848	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
10	21576	X	18709	-0-	-2867	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19498	-0-	-1382	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	19751	-0-	-337	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	19005	-0-	-742	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	17367	-0-	-833	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19091	-0-	-1059	-0-	19091	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
10	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4807	-0-	-1013	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	2379	-0-	-4751	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	1993	-0-	-5137	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	3681	-0-	-2759	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	4718	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
10	17701	X	16932	-0-	-769	-0-	16932	2			N	-0-					19
11	16950	X	16496	-0-	-454	-0-	16496	2			N	-0-					19
12	17515	X	16884	-0-	-631	-0-	16884	2			N	-0-					19
01	17515	X	17056	-0-	-459	-0-	17056	2			N	-0-					19
02	15596	X	14821	-0-	-775	-0-	14821	2			N	-0-					19
03	17050	X	16114	-0-	-936	-0-	16114	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
10	11873	X	9053	-0-	-2820	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9285	-0-	-1215	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9838	-0-	-516	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
02	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9735	-0-	-92	-0-	9735	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14942	X	5695	-0-	-9247	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	5251	-0-	-9209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	5490	-0-	-9452	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	10988	-0-	-3954	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12416	-0-	-1080	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
*03	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	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
10	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
11	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
12	29988	X	29988	-0-	-0-	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
01	28292	X	28292	-0-	-0-	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
02	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	25438	2			N	-0-					-0-
*03	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	25595	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

10	12028	X	10824	-0-	-1204	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10422	-0-	-1218	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	9966	-0-	-2062	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	8411	-0-	-3431	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6973	-0-	-2799	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	7588	-0-	-3231	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

10	16275	X	15183	-0-	-1092	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13820	-0-	-1930	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
12	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
01	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13211	-0-	-509	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13569	-0-	-2272	-0-	13569	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

10	17732	X	15714	-0-	-2018	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14531	-0-	-1219	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	15118	-0-	-661	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14830	-0-	-949	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13657	-0-	-595	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13533	-0-	-2184	-0-	13533	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

10	19809	X	19011	-0-	-798	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18136	-0-	-1034	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18226	-0-	-1583	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	17952	-0-	-1733	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15966	-0-	-1702	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	17232	-0-	-1771	-0-	17232	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

10	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
11	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
01	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
*03	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

10	17484	X	16285	-0-	-1199	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14537	-0-	-2143	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14179	-0-	-2871	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15192	-0-	-1548	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13221	-0-	-1591	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14444	-0-	-1831	-0-	14444	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
10	16802	X	15870	-0-	-932	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15159	-0-	-981	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15458	-0-	-1034	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15381	-0-	-832	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13094	-0-	-1242	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14210	-0-	-1662	-0-	14210	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23777	X	20010	-0-	-3767	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19096	-0-	-2924	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	19958	-0-	-2796	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	20009	-0-	-203	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	17957	-0-	-103	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18274	-0-	-1721	-0-	18274	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	9356	-0-	-1649	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10046	-0-	-604	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9611	-0-	-1301	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9714	-0-	-1198	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8244	-0-	-1136	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	4610	-0-	-5775	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	2421	-0-	-7065	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	6853	-0-	-2327	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5900	-0-	-1168	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
11	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12626	-0-	-1510	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9803	-0-	-4333	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11130	-0-	-1638	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12306	-0-	-1613	-0-	12306	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 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
10	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	11279	-0-	-4221	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	13771	-0-	-1729	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12031	-0-	-1969	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	11909	-0-	-3591	-0-	11909	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4281	-0-	-1239	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	3527	-0-	-2487	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3599	-0-	-1833	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5190	-0-	-824	-0-	5190	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
10	11253	X	9124	-0-	-2129	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8699	-0-	-1711	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8605	-0-	-1501	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	5173	-0-	-4530	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5276	-0-	-3096	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	3510	-0-	-5604	-0-	3510	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
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			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
10	12214	X	11308	-0-	-906	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10707	-0-	-543	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10958	-0-	-667	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10613	-0-	-1012	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9201	-0-	-1019	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10185	-0-	-1130	-0-	10185	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
10	9486	X	8921	-0-	-565	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9050	-0-	-130	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7884	-0-	-1199	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8182	-0-	-901	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
*03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	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
10	18569	X	799	-0-	-17770	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	613	-0-	-17297	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	289	-0-	-18218	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	971	-0-	-6190	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
*03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	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
10	17856	X	16991	-0-	-865	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16729	-0-	-251	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
12	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15768	-0-	-1220	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15167	-0-	-457	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15667	-0-	-1631	-0-	15667	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
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
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6930	2	22	9	N	20	51	1			22
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7734	2	44	9	N	40					62
02	5124	X	5119	-0-	-5	-0-	5091	2	28	9	N	25	70	1			17
*03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5816	2	26	9	N	24					41

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
10	12276	X	11856	-0-	-420	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11045	-0-	-595	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11491	-0-	-289	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11052	-0-	-790	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9066	-0-	-1630	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9791	-0-	-2051	-0-	9791	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
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5219	-0-	-2872	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	763	-0-	-7328	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	1797	-0-	-5511	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	176	-0-	-7915	-0-	176	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
10	4929	X	3589	-0-	-1340	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1834	-0-	-2936	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	1149	-0-	-3780	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1379	-0-	-3178	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1570	-0-	-2546	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1663	-0-	-1933	-0-	1663	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
10	9982	X	7869	-0-	-2113	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7590	-0-	-2070	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5708	-0-	-2352	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5592	-0-	-1688	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6186	-0-	-1688	-0-	6186	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
10	13826	X	11586	-0-	-2240	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12166	-0-	-1214	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	9943	-0-	-3418	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	8997	-0-	-4364	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	5961	-0-	-5407	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	6683	-0-	-5903	-0-	6683	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
10	3100	N	13998	-0-	10898	21035	13998	2			N	-0-					-0-
11	34178	X	13143	-0-	-21035	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
12	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
01	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
*03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	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
10	31465	X	26977	-0-	-4488	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	26356	-0-	-4094	-0-	26356	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	28212	-0-	-2323	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	27157	-0-	-2417	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	21647	-0-	-3889	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	23256	-0-	-4954	-0-	23256	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
10	39277	X	38504	-0-	-773	-0-	38504	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	36749	-0-	-1981	-0-	36749	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	37474	-0-	-2547	-0-	37474	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	36899	-0-	-3122	-0-	36899	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33215	-0-	-1729	-0-	33215	2			N	-0-					-0-
03	38502	X	36362	-0-	-2140	-0-	36362	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
10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
11	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
12	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
01	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9622	-0-	-1802	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	7773	-0-	-4875	-0-	7773	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
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4710	-0-	-90	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3611	-0-	-1380	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3714	-0-	-794	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4434	-0-	-433	-0-	4434	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
*03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	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
10	10881	X	5332	-0-	-5549	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	4983	-0-	-5547	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	4665	-0-	-6216	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4074	-0-	-3769	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5766	-0-	-30	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	4938	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	1622	-0-	-3307	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3079	-0-	-1737	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3374	-0-	-3260	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9245	-0-	-2008	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	32308	X	32308	-0-	-0-	-0-	32308	2			N	-0-					-0-
01	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-	33873	2			N	-0-					-0-
02	30052	X	30052	-0-	-0-	-0-	30052	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	31052	-0-	-1250	-0-	31052	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	3102	-0-	-3935	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10768	-0-	-2312	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	2781	-0-	-11386	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	838	-0-	-13329	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	442	-0-	-12354	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	3218	-0-	-7911	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 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
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
12	6665	X	1074	-0-	-5591	-0-	1064	2	10	9	N	9	34	1			15
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	21					36
02	5264	X	5085	-0-	-179	-0-	5064	2	21	9	N	19	44	1			11
03	5828	X	4754	-0-	-1074	-0-	4735	2	19	9	N	17					28

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 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
10	21948	X	19087	-0-	-2861	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19909	-0-	-1301	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19353	-0-	-239	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	18654	-0-	-442	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	16944	-0-	-1648	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	17749	-0-	-2835	-0-	17749	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	65	-0-	-462	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	13051	X	6198	-0-	-6853	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	4132	-0-	-8498	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	5660	-0-	-7391	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	1459	-0-	-11592	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	2883	-0-	-8905	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1305	-0-	-679	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

10	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2070	-0-	-2053	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8832	-0-	-618	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9506	-0-	-259	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8920	-0-	-690	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8882	-0-	-635	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

10	23949	X	23949	-0-	-0-	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
11	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	22635	2			N	-0-					-0-
12	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	22305	-0-	-1658	-0-	22305	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	20344	-0-	-1300	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	22486	-0-	-1477	-0-	22486	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
10	25823	X	7812	-0-	-18011	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	23558	-0-	-1432	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
12	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
01	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	25560	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	9267	-0-	-12713	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					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
10	11036	X	9911	-0-	-1125	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9226	-0-	-2054	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9369	-0-	-2287	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9230	-0-	-876	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8286	-0-	-702	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9185	-0-	-735	-0-	9185	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	26908	X	25061	-0-	-1847	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	24249	-0-	-1461	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23764	-0-	-1842	-0-	23764	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	23133	-0-	-2411	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	21886	-0-	-962	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
*03	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	25058	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
10	10075	X	7625	-0-	-2450	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7774	-0-	-836	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7805	-0-	-1092	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7865	-0-	-1032	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7401	-0-	-383	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	7656	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
10	14012	X	11326	-0-	-2686	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12738	-0-	-732	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11661	-0-	-1576	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11063	-0-	-2174	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	3019	-0-	-8937	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	731	-0-	-12444	-0-	731	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
10	15934	X	12577	-0-	-3357	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11985	-0-	-2115	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11813	-0-	-1982	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11773	-0-	-1805	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10773	-0-	-1491	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11930	-0-	-656	-0-	11930	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
10	13392	X	3962	-0-	-9430	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4593	-0-	-1511	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6276	-0-	-1350	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	14396	-0-	-2313	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14029	-0-	-2141	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	2965	-0-	-13744	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	3906	-0-	-12803	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12651	-0-	-453	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
*03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	15257	-0-	-1018	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	13748	-0-	-1972	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15028	-0-	-1216	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	15642	-0-	-509	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13813	-0-	-159	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14297	-0-	-986	-0-	14297	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30256	X	27745	-0-	-2511	-0-	27745	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	27323	-0-	-1957	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	27715	-0-	-2541	-0-	27715	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	26656	-0-	-2639	-0-	26656	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	23363	-0-	-2145	-0-	23363	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	25275	-0-	-2966	-0-	25275	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	21092	-0-	-2592	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	20003	-0-	-2377	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	20368	-0-	-2758	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	20211	-0-	-1830	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	19095	-0-	-673	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	20584	-0-	-496	-0-	20584	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
11	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
12	24511	X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
01	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
02	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
*03	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
11	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	3899	-0-	-6114	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
02	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
*03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	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
10	14074	X	11508	-0-	-2566	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10941	-0-	-1449	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10895	-0-	-854	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9852	-0-	-760	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9958	-0-	-1543	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 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
10	18569	X	17954	-0-	-615	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	17263	-0-	-197	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16796	-0-	-1680	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16253	-0-	-2223	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	14458	-0-	-2230	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16006	-0-	-1943	-0-	16006	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5934	-0-	-855	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6371	-0-	-46	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5401	-0-	-479	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	6933	-0-	-1499	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6102	-0-	-2058	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6441	-0-	-1836	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6430	-0-	-1847	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5646	-0-	-1298	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5632	-0-	-1312	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863	X	14647	-0-	-6216	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	13417	-0-	-6623	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	12799	-0-	-4065	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12804	-0-	-2417	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12164	-0-	-1052	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12729	-0-	-1903	-0-	12729	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21390	X	18665	-0-	-2725	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	16418	-0-	-4432	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	16174	-0-	-5371	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	16862	-0-	-3784	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15066	-0-	-2490	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17732	-0-	-930	-0-	17732	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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

10	8990	X	8049	-0-	-941	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6505	-0-	-1139	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5614	-0-	-2446	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

10	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9190	-0-	-1400	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7751	-0-	-1022	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8733	-0-	-660	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8319	-0-	-249	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8843	-0-	-643	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

10	10261	X	9217	-0-	-1044	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8429	-0-	-1321	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8466	-0-	-865	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	3700	-0-	-5631	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7319	-0-	-1053	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8164	-0-	-1043	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4196	-0-	-1504	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5207	-0-	-683	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

10	19747	X	16522	-0-	-3225	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	14340	-0-	-3450	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14445	-0-	-2729	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	13994	-0-	-2746	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12715	-0-	-2209	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13716	-0-	-2807	-0-	13716	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
10	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	567	-0-	-4263	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					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
10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
11	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	19541	-0-	-3151	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	5587	-0-	-17787	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	17036	-0-	-4076	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	17278	-0-	-6096	-0-	17278	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
10	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
12	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
01	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
02	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
*03	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19352	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
10	18879	X	17694	-0-	-1185	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	18015	-0-	-120	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17521	-0-	-614	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15132	-0-	-1920	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	17665	-0-	-1214	-0-	17665	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
10	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18254	-0-	-1156	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	17435	-0-	-2622	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	16059	-0-	-3998	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	13356	-0-	-4760	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	14513	-0-	-5544	-0-	14513	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
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8616	-0-	-1134	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8577	-0-	-1498	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7882	-0-	-154	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8717	-0-	-180	-0-	8717	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
10	25203	X	21010	-0-	-4193	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	19251	-0-	-3099	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19365	-0-	-2211	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19075	-0-	-2501	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	16840	-0-	-2144	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	17057	-0-	-3961	-0-	17057	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
10	29946	X	16347	-0-	-13599	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	16382	-0-	-11068	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	14846	-0-	-6699	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	18176	-0-	-3369	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	14977	-0-	-3503	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14497	-0-	-2429	-0-	14497	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
10	15097	X	13104	-0-	-1993	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12712	-0-	-1208	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12876	-0-	-299	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12605	-0-	-570	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11022	-0-	-850	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11982	-0-	-1162	-0-	11982	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
10	20336	X	15557	-0-	-4779	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	16577	-0-	-2923	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	16779	-0-	-3371	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
01	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
02	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15840	-0-	-1303	-0-	15840	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
10	19623	X	17812	-0-	-1811	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17476	-0-	-1154	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	17696	-0-	-1555	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17345	-0-	-1906	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	14240	-0-	-2084	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	14972	-0-	-3101	-0-	14972	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
10	14570	X	13675	-0-	-895	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	12365	-0-	-2965	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13302	-0-	-2539	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12893	-0-	-778	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11843	-0-	-505	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11962	-0-	-1709	-0-	11962	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	18569	X	16377	-0-	-2192	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14860	-0-	-2000	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14219	-0-	-1932	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14199	-0-	-2169	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	12350	-0-	-2434	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	12603	-0-	-3765	-0-	12603	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

10	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	26740	-0-	-770	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	25774	-0-	-2653	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	26965	-0-	-1462	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	22244	-0-	-2704	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	24181	-0-	-3440	-0-	24181	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

10	13795	X	11574	-0-	-2221	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	9607	-0-	-4313	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	8249	-0-	-6135	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	6847	-0-	-7537	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	2425	-0-	-9587	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	3513	-0-	-8050	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

10	11625	X	6086	-0-	-5539	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	6325	-0-	-4655	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	3708	-0-	-7638	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	52	-0-	-5856	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

10	18073	X	15658	-0-	-2415	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	15658	-0-	-4952	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	6275	-0-	-11488	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	11982	-0-	-5781	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	2422	-0-	-12194	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	7459	-0-	-8723	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

10	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7872	-0-	-2208	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8132	-0-	-145	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8251	-0-	-88	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
*03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

10	12214	X	5719	-0-	-6495	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8922	-0-	-4315	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	3174	-0-	-10063	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	2152	-0-	-9804	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*03	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	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
10	6417	X	5534	-0-	-883	-0-	5524	2	10	9	N	9					85
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					85
12	5828	X	1482	-0-	-4346	-0-	1469	2	13	9	N	12					97
01	5673	X	4020	-0-	-1653	-0-	4019	2	1	9	N	1	70	1			28
*02	5516	X	4501	-0-	-1015	-0-	4464	2	37	9	N	34	34	1			28
03	6107	X	4386	-0-	-1721	-0-	4386	2			N	-0-					28

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	700	-0-	-4477	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	14986	-0-	-5381	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16986	-0-	-1014	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17485	-0-	-991	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17359	-0-	-776	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	15408	-0-	-636	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	16817	-0-	-729	-0-	16817	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25823	X	20819	-0-	-5004	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19947	-0-	-4683	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	18916	-0-	-4582	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	18295	-0-	-4428	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	14484	-0-	-5620	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	15476	-0-	-5356	-0-	15476	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19747	X	16912	-0-	-2835	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16206	-0-	-2904	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	16358	-0-	-134	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16125	-0-	-801	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14515	-0-	-773	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15787	-0-	-1139	-0-	15787	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26722	X	21290	-0-	-5432	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	20541	-0-	-5199	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	18907	-0-	-4932	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	19866	-0-	-2330	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17916	-0-	-1600	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	15703	-0-	-5594	-0-	15703	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	12595	-0-	-2843	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12822	-0-	-2208	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13220	-0-	-2311	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12695	-0-	-2836	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	6722	-0-	-6186	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11541	-0-	-1696	-0-	11541	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
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6820	-0-	-620	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	521	-0-	-6919	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4462	-0-	-2258	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	150	-0-	-6670	-0-	150	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40176	X	37230	-0-	-2946	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
11	38790	X	35913	-0-	-2877	-0-	35913	2			N	-0-					-0-
12	39618	X	36989	-0-	-2629	-0-	36989	2			N	-0-					-0-
01	38285	X	37256	-0-	-1029	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	32244	-0-	-1384	-0-	32244	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	34687	-0-	-2544	-0-	34687	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	149	-0-	-14204	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	114	-0-	-10926	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	51	-0-	-1158	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	140	X	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23312	X	20932	-0-	-2380	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	17436	-0-	-5124	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	18402	-0-	-4910	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	21410	-0-	-1902	-0-	21410	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	19224	-0-	-432	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
*03	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28334	X	25007	-0-	-3327	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	23707	-0-	-2363	-0-	23707	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24249	-0-	-1729	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	19873	-0-	-6105	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	18796	-0-	-4584	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	19130	-0-	-5887	-0-	19130	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22506	X	21147	-0-	-1359	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	20633	-0-	-1147	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20893	-0-	-1024	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	16209	-0-	-5708	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
02	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
*03	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	16278	-0-	-1702	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15694	-0-	-1136	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16120	-0-	-1054	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	15844	-0-	-1330	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14649	-0-	-51	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
*03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	18030	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
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3188	-0-	-3167	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4670	-0-	-1070	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6291	-0-	-64	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	22037	-0-	-1678	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21721	-0-	-659	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	22017	-0-	-1078	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	21657	-0-	-1190	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	19215	-0-	-1057	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	18892	-0-	-3552	-0-	18892	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15376	X	13626	-0-	-1750	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12828	-0-	-2052	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	12009	-0-	-2561	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12513	-0-	-1902	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	4036	-0-	-8284	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	3472	-0-	-10168	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	4	-0-	-864	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18197	X	17250	-0-	-947	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15199	-0-	-1571	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15518	-0-	-1501	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15620	-0-	-1616	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13642	-0-	-1926	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	12988	-0-	-4248	-0-	12988	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	11148	-0-	-4321	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9960	-0-	-5010	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12189	-0-	-2753	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9210	-0-	-3314	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8269	-0-	-1811	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9554	-0-	-2629	-0-	9554	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
10	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
11	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
12	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	4785	-0-	-10963	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	804	-0-	-13420	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	5961	-0-	-9787	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18383	X	17281	-0-	-1102	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16802	-0-	-838	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16944	-0-	-1284	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17039	-0-	-1189	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14770	-0-	-966	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16081	-0-	-1279	-0-	16081	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22537	X	22140	-0-	-397	-0-	22140	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19145	-0-	-2665	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	21335	-0-	-644	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	21189	-0-	-945	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	18866	-0-	-1126	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	21733	-0-	-401	-0-	21733	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	12647	-0-	-1985	-0-	12638	2	9	9	N	8					115
11	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14702	2	3	9	N	3					118
12	13795	X	11620	-0-	-2175	-0-	11610	2	10	9	N	9					127
01	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13823	2	1	9	N	1	53	1			75
*02	13608	X	11818	-0-	-1790	-0-	11774	2	44	9	N	40	94	1			21
03	15066	X	13015	-0-	-2051	-0-	13015	2			N	-0-					21

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26505	X	19291	-0-	-7214	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	15755	-0-	-9775	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21147	-0-	-4521	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
01	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
02	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	21236	2			N	-0-					-0-
*03	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	26449	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9850	-0-	-110	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9862	-0-	-430	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9694	-0-	-598	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7276	-0-	-1908	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8651	-0-	-1517	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	17126	-0-	-1691	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16982	-0-	-478	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
12	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
01	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	15525	-0-	-323	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	17114	-0-	-3594	-0-	17114	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
10	13578	X	11812	-0-	-1766	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11066	-0-	-2074	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11595	-0-	-464	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9233	-0-	-2578	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9796	-0-	-872	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11115	-0-	-696	-0-	11115	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

10	10571	X	9202	-0-	-1369	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8420	-0-	-1300	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	6715	-0-	-3701	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	6788	-0-	-3628	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	4570	-0-	-4838	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4129	-0-	-5078	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

10	28675	X	24845	-0-	-3830	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	23949	-0-	-3561	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24343	-0-	-2472	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	23541	-0-	-1941	-0-	23541	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	18974	-0-	-3454	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	23258	-0-	-1573	-0-	23258	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

10	15159	X	13964	-0-	-1195	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12567	-0-	-2103	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	11835	-0-	-3324	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	11776	-0-	-3383	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	8641	-0-	-4295	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	9968	-0-	-3982	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

10	20336	X	18607	-0-	-1729	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17735	-0-	-1615	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18997	-0-	-812	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18872	-0-	-534	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16910	-0-	-282	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	18299	-0-	-704	-0-	18299	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

10	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	8694	-0-	-4357	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
02	16268	X	-0-	-0-	-16268	-0-					N	-0-					-0-
03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					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
10	17980	X	16655	-0-	-1325	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14154	-0-	-3246	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15003	-0-	-2574	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
01	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	16368	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	15136	-0-	-824	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15117	-0-	-1375	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14817	-0-	-1210	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13113	-0-	-1027	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14767	-0-	-888	-0-	14767	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	10093	-0-	-1501	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9775	-0-	-2975	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	9866	-0-	-3309	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9975	-0-	-131	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8730	-0-	-398	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9528	-0-	-578	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 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
10	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3267	-0-	-1533	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1741	-0-	-2940	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					93
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					93
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5660	2	12	9	N	11					104
01	2542	X	2106	-0-	-436	-0-	2105	2	1	9	N	1	66	1			39
*02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4188	2	25	9	N	23	34	1			28
03	4557	X	1796	-0-	-2761	-0-	1796	2			N	-0-					28

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 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
10	13082	X	12474	-0-	-608	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
01	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
02	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13424	-0-	-123	-0-	13424	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
10	16058	X	14654	-0-	-1404	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13648	-0-	-1082	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13634	-0-	-1370	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13457	-0-	-1547	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12649	-0-	-623	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13281	-0-	-1382	-0-	13281	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
10	14477	X	13128	-0-	-1349	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13113	-0-	-930	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12762	-0-	-506	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11042	-0-	-942	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12116	-0-	-997	-0-	12116	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
10	16306	X	13789	-0-	-2517	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15202	-0-	-998	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15939	-0-	-801	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14405	-0-	-1560	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13751	-0-	-445	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	11116	-0-	-4818	-0-	11116	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
10	17918	X	15530	-0-	-2388	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14003	-0-	-1927	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15270	-0-	-1191	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14214	-0-	-1937	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12591	-0-	-1437	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12361	-0-	-3170	-0-	12361	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
10	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
11	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5306	-0-	-3653	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	4817	-0-	-4142	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
*03	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	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
10	8184	X	6986	-0-	-1198	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7062	-0-	-648	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6596	-0-	-379	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6416	-0-	-164	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1050	-0-	-2700	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	956	-0-	-6763	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1533	-0-	-6186	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	1075	-0-	-5897	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	983	-0-	-1621	-0-	983	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	12994	-0-	-1204	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12478	-0-	-992	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12185	-0-	-1796	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	11151	-0-	-2830	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	8963	-0-	-3665	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10756	-0-	-2233	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3438	-0-	-530	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2512	-0-	-1084	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1267	-0-	-2329	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	741	-0-	-2507	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
11	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	21410	2			N	-0-					-0-
12	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
01	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
02	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
*03	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	23601	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
*03	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	21140	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	15799	-0-	-3297	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	15009	-0-	-3471	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	14830	-0-	-2747	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14876	-0-	-1864	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	9494	-0-	-5598	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
*03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	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
10	10323	X	9234	-0-	-1089	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8898	-0-	-282	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9374	-0-	-112	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8185	-0-	-327	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8364	-0-	-998	-0-	8364	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
10	9114	X	6317	-0-	-2797	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5644	-0-	-1406	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5842	-0-	-1009	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5686	-0-	-1165	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5067	-0-	-925	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	5815	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	21018	X	20073	-0-	-945	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13747	-0-	-6563	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	15020	-0-	-7145	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	19416	-0-	-2749	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	18091	-0-	-1929	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
*03	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	20145	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
10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
11	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12569	-0-	-296	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11315	-0-	-305	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	3359	-0-	-9506	-0-	3359	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
10	16926	X	15954	-0-	-972	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14984	-0-	-766	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15608	-0-	-667	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15840	-0-	-125	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13810	-0-	-610	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14271	-0-	-1694	-0-	14271	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
10	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	24460	2			N	-0-					-0-
11	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	14424	-0-	-5137	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	19249	-0-	-312	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	9645	-0-	-8023	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16894	-0-	-2667	-0-	16894	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

10	21297	X	18422	-0-	-2875	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	17568	-0-	-2292	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17709	-0-	-1852	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	16722	-0-	-2591	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14953	-0-	-1763	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16206	-0-	-2208	-0-	16206	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

10	18352	X	16974	-0-	-1378	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16347	-0-	-1413	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	17065	-0-	-357	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16147	-0-	-1275	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14138	-0-	-1206	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14787	-0-	-2263	-0-	14787	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

10	18693	X	17925	-0-	-768	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	16087	-0-	-1523	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17093	-0-	-763	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16791	-0-	-1127	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14540	-0-	-1644	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	15592	-0-	-2326	-0-	15592	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

10	11408	X	10014	-0-	-1394	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	3934	-0-	-7106	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	7229	-0-	-3869	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	5979	-0-	-5119	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8669	-0-	-907	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7936	-0-	-2077	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

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
12	6727	X	5186	-0-	-1541	-0-	5186	2			N	-0-					20
01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					20
02	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					20
*03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	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
10	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8931	-0-	-1539	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9275	-0-	-1544	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	6180	-0-	-4639	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6037	-0-	-3539	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5626	-0-	-3643	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

10	19902	X	17043	-0-	-2859	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15888	-0-	-372	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	16008	-0-	-608	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	16129	-0-	-921	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14309	-0-	-1091	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14928	-0-	-2122	-0-	14928	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

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
12	2387	X	1088	-0-	-1299	-0-	1084	2	4	9	Y	4					47
01	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			Y	-0-					47
02	2268	X	927	-0-	-1341	-0-	926	2	1	9	Y	1	31	1			17
03	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	946	2	18	9	Y	16					33

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

10	25451	X	22844	-0-	-2607	-0-	22844	2			N	-0-					20
11	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	24189	2			N	-0-					20
12	24550	X	24550	-0-	-0-	-0-	24550	2			N	-0-					20
01	23870	X	17717	-0-	-6153	-0-	17717	2			N	-0-					20
02	22568	X	18441	-0-	-4127	-0-	18441	2			N	-0-					20
03	24986	X	20107	-0-	-4879	-0-	20107	2			N	-0-					20

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
*03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

10	15965	X	15594	-0-	-371	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
11	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14143	-0-	-1791	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
02	14392	X	12906	-0-	-1486	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14470	-0-	-1123	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

10	10230	X	9483	-0-	-747	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
12	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
01	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9433	-0-	-843	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
*03	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	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
10	22134	X	20211	-0-	-1923	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	20229	-0-	-1071	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20554	-0-	-1456	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
01	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
02	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
*03	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

10	13857	X	12973	-0-	-884	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12137	-0-	-313	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12386	-0-	-975	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12357	-0-	-1004	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10222	-0-	-1846	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11161	-0-	-1797	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

10	13640	X	5267	-0-	-8373	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	2928	-0-	-10272	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	3772	-0-	-9217	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	2127	-0-	-10428	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
*03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

10	30535	X	26322	-0-	-4213	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	24938	-0-	-3952	-0-	24938	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	25599	-0-	-2301	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	26185	-0-	-692	-0-	26185	2			N	-0-					-0-
02	24276	X	24047	-0-	-229	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
*03	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	26391	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

10	19344	X	11277	-0-	-8067	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	11186	-0-	-7534	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	12086	-0-	-6700	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	14412	-0-	-3072	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	4016	-0-	-10712	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11930	-0-	-160	-0-	11930	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
10	8277	X	8233	-0-	-44	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7952	-0-	-294	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6457	-0-	-991	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6969	-0-	-1277	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

10	11563	X	7816	-0-	-3747	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8880	-0-	-2220	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	9886	-0-	-3413	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11415	-0-	-1884	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	7784	-0-	-4228	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
*03	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

10	18321	X	17063	-0-	-1258	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16459	-0-	-1271	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	15321	-0-	-2907	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	17116	-0-	-27	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	14895	-0-	-589	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	16085	-0-	-965	-0-	16085	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

10	17887	X	15426	-0-	-2461	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14236	-0-	-3224	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13942	-0-	-1775	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	13318	-0-	-2244	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12336	-0-	-1608	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
*03	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

10	12493	X	8924	-0-	-3569	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	8061	-0-	-4899	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	7685	-0-	-5707	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	9807	-0-	-3585	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9642	-0-	-2342	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
*03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001																	
10	16275	X	6347	-0-	-9928	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14201	-0-	-1279	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13642	-0-	-1579	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
01	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12302	-0-	-942	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	12721	-0-	-1942	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328																	
10	20987	X	18211	-0-	-2776	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18039	-0-	-2451	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	17880	-0-	-3293	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	14455	-0-	-5137	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13398	-0-	-3430	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	11159	-0-	-7472	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467																	
10	24149	X	20002	-0-	-4147	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	20654	-0-	-2716	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	18828	-0-	-3213	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18126	-0-	-2272	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	13316	-0-	-5948	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	14436	-0-	-6892	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558																	
10	21266	X	19060	-0-	-2206	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18111	-0-	-2469	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	17552	-0-	-3218	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17539	-0-	-2363	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15636	-0-	-1584	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17678	-0-	-1387	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007																	
10	16151	X	14974	-0-	-1177	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14025	-0-	-585	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	13912	-0-	-1185	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13501	-0-	-1565	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	11869	-0-	-1739	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13136	-0-	-1837	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097																	
10	14415	X	13749	-0-	-666	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12530	-0-	-1060	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11816	-0-	-2134	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	13502	-0-	-262	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11263	-0-	-1169	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13093	-0-	-671	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282																	
10	10571	X	8697	-0-	-1874	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8265	-0-	-1965	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9281	-0-	-484	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7996	-0-	-1769	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8149	-0-	-671	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	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
10	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
11	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	2			N	-0-					-0-
12	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	25917	2			N	-0-					-0-
01	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	22078	-0-	-1050	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	17257	-0-	-8349	-0-	17257	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

10	21824	X	17920	-0-	-3904	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	15687	-0-	-5433	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	17464	-0-	-3833	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17881	-0-	-1401	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
02	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	17498	-0-	-420	-0-	17498	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

10	13764	X	11400	-0-	-2364	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10614	-0-	-2706	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9712	-0-	-2285	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9843	-0-	-2154	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9914	-0-	-922	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10549	-0-	-859	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

10	23963	X	21643	-0-	-2320	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	21587	-0-	-1603	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	21650	-0-	-2313	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	23456	-0-	-507	-0-	23456	2			N	-0-					-0-
02	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	18698	-0-	-3622	-0-	18698	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

10	11811	X	10046	-0-	-1765	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9255	-0-	-2055	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9463	-0-	-2069	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10008	-0-	-1462	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9687	-0-	-29	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
*03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
10	5890	X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5419	-0-	-341	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5295	-0-	-657	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4531	-0-	-1421	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4497	-0-	-851	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3946	-0-	-1851	-0-	3946	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
10	20026	X	19143	-0-	-883	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18064	-0-	-1016	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17339	-0-	-2315	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	18557	-0-	-601	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	16146	-0-	-1158	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17243	-0-	-1915	-0-	17243	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
10	10013	X	9083	-0-	-930	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	4992	-0-	-6438	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	4387	-0-	-7424	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	2188	-0-	-9623	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	3825	-0-	-6171	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	4589	-0-	-4494	-0-	4589	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
10	27745	X	25636	-0-	-2109	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	24700	-0-	-2150	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	24743	-0-	-2444	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	23851	-0-	-2716	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20912	-0-	-2468	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	23222	-0-	-2415	-0-	23222	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

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
10	23901	X	20422	-0-	-3479	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19357	-0-	-1433	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19798	-0-	-1685	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	19923	-0-	-1560	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	7686	-0-	-11102	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	644	-0-	-19785	-0-	644	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
10	6448	X	3816	-0-	-2632	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4943	-0-	-1297	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	1136	-0-	-4227	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2198	-0-	-2646	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	2128	-0-	-2987	-0-	2128	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

10	7347	X	5173	-0-	-2174	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4612	-0-	-2498	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4585	-0-	-2762	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	3477	-0-	-3870	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	3837	-0-	-2799	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

10	25482	X	25271	-0-	-211	-0-	25271	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24235	-0-	-1145	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	22790	-0-	-3436	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24211	-0-	-2015	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	20375	-0-	-2445	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	22668	-0-	-2597	-0-	22668	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
11	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
12	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
*03	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

10	13671	X	13178	-0-	-493	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12745	-0-	-305	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11714	-0-	-934	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12896	-0-	-279	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
02	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
*03	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7093	-0-	-131	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
*03	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	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
10	15717	X	9590	-0-	-6127	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	10372	-0-	-4838	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9411	-0-	-478	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	6016	-0-	-3873	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5688	-0-	-4000	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	6935	-0-	-3791	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

10	11439	X	10694	-0-	-745	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10316	-0-	-754	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	11033	-0-	-3	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
01	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9994	-0-	-1042	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

10	55025	X	45865	-0-	-9160	-0-	45865	2			N	-0-					-0-
11	52770	X	21937	-0-	-30833	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	57783	2			N	-0-					-0-
01	51409	X	51409	-0-	-0-	-0-	51409	2			N	-0-					-0-
02	45240	X	45240	-0-	-0-	-0-	45240	2			N	-0-					-0-
03	57784	X	48635	-0-	-9149	-0-	48635	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

10	14911	X	12883	-0-	-2028	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
11	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14069	-0-	-718	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	13492	-0-	-1295	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	11271	-0-	-2253	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	10497	-0-	-4476	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	24769	X	23605	-0-	-1164	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	16290	-0-	-8220	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	7913	-0-	-17414	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
01	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	31265	2			N	-0-					-0-
02	39815	X	39815	-0-	-0-	-0-	39815	2			N	-0-					-0-
*03	41319	X	41319	-0-	-0-	-0-	41319	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
10	7533	X	7195	-0-	-338	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7396	-0-	-554	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7311	-0-	-1152	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6954	-0-	-1509	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
*03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

10	40021	X	36462	-0-	-3559	-0-	36462	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	35003	-0-	-3187	-0-	35003	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	35589	-0-	-3626	-0-	35589	2			N	-0-					-0-
01	38688	X	34623	-0-	-4065	-0-	34623	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30235	-0-	-3869	-0-	30235	2			N	-0-					-0-
03	36456	X	32780	-0-	-3676	-0-	32780	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

10	19251	X	16226	-0-	-3025	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	14958	-0-	-2922	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14431	-0-	-2712	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15784	-0-	-429	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12946	-0-	-1698	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	13949	-0-	-2264	-0-	13949	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

10	22909	X	22573	-0-	-336	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	21665	-0-	-205	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
12	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	21393	-0-	-1175	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	17930	-0-	-2454	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	13875	-0-	-8693	-0-	13875	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

10	21762	X	20320	-0-	-1442	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	12378	-0-	-8547	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	4568	-0-	-15954	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	15782	-0-	-3090	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	15513	-0-	-5381	-0-	15513	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

10	8432	X	6499	-0-	-1933	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5660	-0-	-1900	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	3126	-0-	-3508	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	2308	-0-	-4326	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1987	-0-	-4005	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3734	-0-	-2776	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

10	15159	X	12899	-0-	-2260	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	11501	-0-	-5419	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
01	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
02	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12161	-0-	-2192	-0-	12161	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
10	38905	X	11840	-0-	-27065	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	36577	X	36577	-0-	-0-	-0-	36577	2			N	-0-					-0-
12	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	40666	2			N	-0-					-0-
01	37352	X	37352	-0-	-0-	-0-	37352	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	33462	-0-	-670	-0-	33462	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	36522	-0-	-4150	-0-	36522	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

10	14880	X	13536	-0-	-1344	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12455	-0-	-2365	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13010	-0-	-599	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11484	-0-	-752	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11973	-0-	-1574	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

10	40300	X	38104	-0-	-2196	-0-	38104	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	35669	-0-	-481	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	35055	-0-	-2300	-0-	35055	2			N	-0-					-0-
01	38099	X	34333	-0-	-3766	-0-	34333	2			N	-0-					-0-
02	34412	X	30227	-0-	-4185	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	33471	-0-	-4628	-0-	33471	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

10	30132	X	26840	-0-	-3292	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	26163	-0-	-3387	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	26781	-0-	-3754	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	26255	-0-	-2389	-0-	26255	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	22775	-0-	-2257	-0-	22775	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	24449	-0-	-2583	-0-	24449	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

10	40300	X	34138	-0-	-6162	-0-	34138	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	32900	-0-	-1690	-0-	32900	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	33391	-0-	-1887	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	33781	-0-	-691	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	29837	-0-	-991	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	31904	-0-	-2227	-0-	31904	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

10	21669	X	19980	-0-	-1689	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	20141	-0-	-349	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	20027	-0-	-402	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19308	-0-	-1121	-0-	19308	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	16058	-0-	-2730	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	16761	-0-	-4040	-0-	16761	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

10	37572	X	28866	-0-	-8706	-0-	28866	2			N	-0-					-0-
11	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	37368	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	35270	-0-	-1124	-0-	35270	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	35438	-0-	-956	-0-	35438	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	31261	-0-	-3627	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	34820	-0-	-3806	-0-	34820	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 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 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
10	34999	X	12198	-0-	-22801	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
11	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	30569	-0-	-3686	-0-	30569	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	27081	-0-	-6771	-0-	27081	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	23044	-0-	-10388	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	24214	-0-	-12800	-0-	24214	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	15132	-0-	-6382	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16842	-0-	-2178	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17855	-0-	-1799	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16474	-0-	-979	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	15468	-0-	-296	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
*03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21192	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	16917	-0-	-1249	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15772	-0-	-968	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	13227	-0-	-4071	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	7406	-0-	-9830	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	198	-0-	-15370	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35433	X	34040	-0-	-1393	-0-	34040	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	32729	-0-	-2131	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	32892	-0-	-3130	-0-	32892	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	32487	-0-	-2729	-0-	32487	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	28489	-0-	-2255	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	31395	-0-	-2643	-0-	31395	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35650	X	32644	-0-	-3006	-0-	32644	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	31090	-0-	-2330	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
12	34534	X	32257	-0-	-2277	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	31966	-0-	-801	-0-	31966	2			N	-0-					-0-
02	29512	X	28156	-0-	-1356	-0-	28156	2			N	-0-					-0-
03	32643	X	29492	-0-	-3151	-0-	29492	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23281	X	19764	-0-	-3517	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18653	-0-	-2527	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18593	-0-	-3045	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	18626	-0-	-1989	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16835	-0-	-1029	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
*03	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	20356	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39711	X	36334	-0-	-3377	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	34373	-0-	-2947	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	35728	-0-	-2836	-0-	35728	2			N	-0-					-0-
01	36487	X	35660	-0-	-827	-0-	35660	2			N	-0-					-0-
02	32816	X	31625	-0-	-1191	-0-	31625	2			N	-0-					-0-
03	36332	X	30236	-0-	-6096	-0-	30236	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

MO	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
10	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	20989	-0-	-2711	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	20234	-0-	-4256	-0-	20234	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	20328	-0-	-4162	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	17180	-0-	-4240	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	20068	-0-	-3089	-0-	20068	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

MO	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
10	16120	X	13850	-0-	-2270	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13347	-0-	-2253	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13043	-0-	-1000	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12172	-0-	-1685	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10665	-0-	-1851	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11812	-0-	-2045	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

MO	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
10	22475	X	20763	-0-	-1712	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	18831	-0-	-2919	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	19339	-0-	-2764	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	18913	-0-	-2570	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	16671	-0-	-2313	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19013	-0-	-1757	-0-	19013	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

MO	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
10	31155	X	29535	-0-	-1620	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28319	-0-	-1531	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	28819	-0-	-1964	-0-	28819	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28613	-0-	-1891	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
02	26796	X	24503	-0-	-2293	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	27517	-0-	-2026	-0-	27517	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

MO	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
10	31000	X	26487	-0-	-4513	-0-	26487	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	24851	-0-	-4549	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24686	-0-	-4733	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	25421	-0-	-3998	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22959	-0-	-1429	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25054	-0-	-1420	-0-	25054	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

MO	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
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

MO	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
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
12	2821	X	1678	-0-	-1143	-0-	1669	2	9	9	Y	8					78
01	3906	X	2335	-0-	-1571	-0-	2335	2			Y	-0-					78
02	3528	X	1734	-0-	-1794	-0-	1733	2	1	9	Y	1	51	1			28
03	3906	X	2387	-0-	-1519	-0-	2355	2	32	9	Y	29					57

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
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
12	1550	X	1120	-0-	-430	-0-	1111	2	9	9	Y	8					83
01	1519	X	635	-0-	-884	-0-	635	2			Y	-0-					83
02	2324	X	1106	-0-	-1218	-0-	1105	2	1	9	Y	1	54	1			30
03	2573	X	1728	-0-	-845	-0-	1704	2	24	9	Y	22					52

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26815	X	23528	-0-	-3287	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	21546	-0-	-4404	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	19140	-0-	-6497	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	19506	-0-	-6131	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	18366	-0-	-2886	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	22859	-0-	-670	-0-	22859	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	18835	-0-	-1594	-0-	18835	2			Y	-0-					-0-
11	19470	X	18278	-0-	-1192	-0-	18278	2			Y	-0-					-0-
12	19530	X	16845	-0-	-2685	-0-	16845	2			Y	-0-					-0-
01	19034	X	18431	-0-	-603	-0-	18431	2			Y	-0-					-0-
02	17192	X	16957	-0-	-235	-0-	16957	2			Y	-0-					-0-
03	18879	X	17937	-0-	-942	-0-	17937	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21638	X	19829	-0-	-1809	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19038	-0-	-1902	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18749	-0-	-2889	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18790	-0-	-1732	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16342	-0-	-1578	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17694	-0-	-2146	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26939	X	24812	-0-	-2127	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24495	-0-	-885	-0-	24495	2			N	-0-					-0-
12	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
01	25662	X	25662	-0-	-0-	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
02	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	23017	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	25170	-0-	-157	-0-	25170	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26288	X	25145	-0-	-1143	-0-	25145	2			Y	-0-					7
11	25440	X	24447	-0-	-993	-0-	24447	2			Y	-0-					7
12	26629	X	23752	-0-	-2877	-0-	23752	2			Y	-0-					7
01	26102	X	24474	-0-	-1628	-0-	24474	2			Y	-0-					7
02	22848	X	22121	-0-	-727	-0-	22121	2			Y	-0-					7
03	25265	X	23447	-0-	-1818	-0-	23447	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
10	27621	X	25158	-0-	-2463	-0-	25158	2			Y	-0-					22
11	26910	X	23140	-0-	-3770	-0-	23140	2			Y	-0-					22
12	26815	X	24278	-0-	-2537	-0-	24278	2			Y	-0-					22
01	26412	X	25456	-0-	-956	-0-	25456	2			Y	-0-					22
02	23772	X	22212	-0-	-1560	-0-	22212	2			Y	-0-					22
03	25172	X	24280	-0-	-892	-0-	24280	2			Y	-0-					22

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

10	45725	X	42212	-0-	-3513	-0-	42212	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	39466	-0-	-4184	-0-	39466	2			N	-0-					-0-
12	44950	X	38507	-0-	-6443	-0-	38507	2			N	-0-					-0-
01	44764	X	35978	-0-	-8786	-0-	35978	2			N	-0-					-0-
02	39284	X	36165	-0-	-3119	-0-	36165	2			N	-0-					-0-
03	42222	X	39725	-0-	-2497	-0-	39725	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

10	24893	X	23412	-0-	-1481	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	10508	-0-	-13852	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					N	-0-					-0-
01	24025	X	17769	-0-	-6256	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
02	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
*03	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

10	27900	X	23249	-0-	-4651	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	23218	-0-	-3272	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	23882	-0-	-3088	-0-	23882	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	23493	-0-	-3229	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	21097	-0-	-1723	-0-	21097	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	23507	-0-	-487	-0-	23507	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

10	17577	X	13440	-0-	-4137	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14009	-0-	-3001	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	9601	-0-	-7511	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	12588	-0-	-4214	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11611	-0-	-2221	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	2332	-0-	-12145	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

10	20336	X	18189	-0-	-2147	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	16204	-0-	-3146	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
12	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	18267	-0-	-1108	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	13695	-0-	-3189	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16121	-0-	-3285	-0-	16121	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

10	53537	X	42151	-0-	-11386	-0-	42151	2			N	-0-					-0-
11	51120	X	36911	-0-	-14209	-0-	36911	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	9811	-0-	-36224	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
01	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	57800	2			N	-0-					-0-
02	67997	X	67997	-0-	-0-	-0-	67997	2			N	-0-					-0-
*03	66895	X	66895	-0-	-0-	-0-	66895	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
10	18414	X	16248	-0-	-2166	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	15858	-0-	-3822	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	16455	-0-	-3881	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
01	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13702	-0-	-1110	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15714	-0-	-747	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	16127	-0-	-2380	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	11308	-0-	-6212	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	4581	-0-	-13523	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	15914	-0-	-1136	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
02	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
*03	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18140	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	202058	X	125938	-0-	-76120	-0-	125938	2			N	-0-					-0-
*02	182504	X	124850	-0-	-57654	-0-	124850	2			N	-0-					-0-
*03	202058	X	101530	-0-	-100528	-0-	101530	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	233045	X	233045	-0-	-0-	-0-	233045	2			N	-0-					-0-
01	183675	X	183675	-0-	-0-	-0-	183675	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	133917	-0-	131117	131117	133917	2			N	-0-					-0-
*03	259619	X	128502	-0-	-131117	-0-	128502	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	17399	-0-	-1542	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	16246	-0-	-1634	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15568	-0-	-2133	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15731	-0-	-1908	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	13839	-0-	-2065	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15302	-0-	-2089	-0-	15302	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	15865	-0-	-2394	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15095	-0-	-1975	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	14710	-0-	-2371	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15350	-0-	-1266	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13322	-0-	-1406	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14268	-0-	-1604	-0-	14268	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
10	18321	X	15283	-0-	-3038	-0-	15283	2		N	-0-			-0-
11	17730	X	14430	-0-	-3300	-0-	14430	2		N	-0-			-0-
12	17267	X	14189	-0-	-3078	-0-	14189	2		N	-0-			-0-
01	16244	X	15001	-0-	-1243	-0-	15001	2		N	-0-			-0-
02	14308	X	12739	-0-	-1569	-0-	12739	2		N	-0-			-0-
03	15283	X	13753	-0-	-1530	-0-	13753	2		N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	43522	-0-	43522	43522	43522	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	42144	-0-	42144	85666	42144	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	39630	-0-	39630	125296	39630	2		N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

10	19964	X	17928	-0-	-2036	-0-	17928	2		N	-0-			-0-
11	19590	X	17281	-0-	-2309	-0-	17281	2		N	-0-			-0-
12	20243	X	5914	-0-	-14329	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
01	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2		N	-0-			-0-
02	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2		N	-0-			-0-
*03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2		N	-0-			-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

10	15779	X	14038	-0-	-1741	-0-	14038	2		Y	-0-			-0-
11	15270	X	13832	-0-	-1438	-0-	13832	2		Y	-0-			-0-
12	14818	X	12508	-0-	-2310	-0-	12508	2		Y	-0-			-0-
01	14601	X	12237	-0-	-2364	-0-	12237	2		Y	-0-			-0-
02	12908	X	12773	-0-	-135	-0-	12773	2		Y	-0-			-0-
03	14291	X	13372	-0-	-919	-0-	13372	2		Y	-0-			-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

10	15097	X	12820	-0-	-2277	-0-	12820	2		N	-0-			-0-
11	13140	X	12879	-0-	-261	-0-	12879	2		N	-0-			-0-
12	13516	X	13107	-0-	-409	-0-	13107	2		N	-0-			-0-
01	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2		N	-0-			-0-
02	12012	X	11309	-0-	-703	-0-	11309	2		N	-0-			-0-
03	13299	X	12145	-0-	-1154	-0-	12145	2		N	-0-			-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

10	13702	X	11821	-0-	-1881	-0-	11821	2		N	-0-			-0-
11	12660	X	12263	-0-	-397	-0-	12263	2		N	-0-			-0-
12	13051	X	12752	-0-	-299	-0-	12752	2		N	-0-			-0-
01	12772	X	12655	-0-	-117	-0-	12655	2		N	-0-			-0-
02	11452	X	11124	-0-	-328	-0-	11124	2		N	-0-			-0-
03	12741	X	11584	-0-	-1157	-0-	11584	2		N	-0-			-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

10	17422	X	15275	-0-	-2147	-0-	15275	2		N	-0-			-0-
11	16860	X	15266	-0-	-1594	-0-	15266	2		N	-0-			-0-
12	16647	X	15115	-0-	-1532	-0-	15115	2		N	-0-			-0-
01	15717	X	15376	-0-	-341	-0-	15376	2		N	-0-			-0-
02	14252	X	13518	-0-	-734	-0-	13518	2		N	-0-			-0-
03	15779	X	13790	-0-	-1989	-0-	13790	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
10	21855	X	16841	-0-	-5014	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	13512	-0-	-6708	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	11545	-0-	-9132	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	11281	-0-	-8342	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	9706	-0-	-8018	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16606	-0-	-227	-0-	16606	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	11804	-0-	-5184	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	13128	-0-	-3222	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16072	-0-	-823	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15834	-0-	-565	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	13559	-0-	-441	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	13903	-0-	-2155	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35402	X	30788	-0-	-4614	-0-	30788	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30002	-0-	-3358	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	30871	-0-	-2206	-0-	30871	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	30526	-0-	-2551	-0-	30526	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26662	-0-	-2206	-0-	26662	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	28904	-0-	-2096	-0-	28904	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839	X	20120	-0-	-3719	-0-	20120	2			Y	-0-					-0-
11	22650	X	16440	-0-	-6210	-0-	16440	2			Y	-0-					-0-
12	23405	X	18353	-0-	-5052	-0-	18353	2			Y	-0-					-0-
01	23405	X	20360	-0-	-3045	-0-	20360	2			Y	-0-					-0-
02	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2			Y	-0-					-0-
*03	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19437	X	8122	-0-	-11315	-0-	8122	2			Y	-0-					18
11	17160	X	11870	-0-	-5290	-0-	11870	2			Y	-0-					18
12	9424	X	6847	-0-	-2577	-0-	6847	2			Y	-0-					18
01	8122	X	4594	-0-	-3528	-0-	4594	2			Y	-0-					18
02	8512	X	2064	-0-	-6448	-0-	2064	2			Y	-0-					18
*03	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			Y	-0-					18

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28923	X	25720	-0-	-3203	-0-	25720	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	25508	-0-	-1882	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	25624	-0-	-2493	-0-	25624	2			N	-0-					-0-
01	27931	X	25404	-0-	-2527	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	22147	-0-	-2689	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	23908	-0-	-2442	-0-	23908	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	12905	-0-	-1138	-0-	12905	2			Y	-0-					-0-
11	14940	X	12365	-0-	-2575	-0-	12365	2			Y	-0-					-0-
12	15438	X	13720	-0-	-1718	-0-	13720	2			Y	-0-					-0-
01	15438	X	15012	-0-	-426	-0-	15012	2			Y	-0-					-0-
02	12852	X	1470	-0-	-11382	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	13733	X	13545	-0-	-188	-0-	13545	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
10	26474	X	23267	-0-	-3207	-0-	23267	2			Y	-0-					11
11	25170	X	22530	-0-	-2640	-0-	22530	2			Y	-0-					11
12	23560	X	22029	-0-	-1531	-0-	22029	2			Y	-0-					11
01	23560	X	22671	-0-	-889	-0-	22671	2			Y	-0-					11
02	21028	X	19348	-0-	-1680	-0-	19348	2			Y	-0-					11
03	23281	X	20750	-0-	-2531	-0-	20750	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
10	37045	X	33817	-0-	-3228	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	32568	-0-	-2022	-0-	32568	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	33099	-0-	-2396	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	32335	-0-	-2602	-0-	32335	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	28376	-0-	-2928	-0-	28376	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	31020	-0-	-2801	-0-	31020	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
10	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	19774	2			Y	-0-					30
11	22920	X	20134	-0-	-2786	-0-	20134	2			Y	-0-					30
12	22599	X	19855	-0-	-2744	-0-	19855	2			Y	-0-					30
01	22475	X	19975	-0-	-2500	-0-	19975	2			Y	-0-					30
02	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			Y	-0-					30
03	20801	X	19844	-0-	-957	-0-	19844	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
10	22816	X	21545	-0-	-1271	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	18234	-0-	-3846	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	20642	-0-	-2174	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	20154	-0-	-2662	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	18516	-0-	-1868	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	20716	-0-	-829	-0-	20716	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
10	41571	X	37864	-0-	-3707	-0-	37864	2			N	-0-					-0-
11	39780	X	36167	-0-	-3613	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
12	40517	X	36654	-0-	-3863	-0-	36654	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	38243	-0-	-1344	-0-	38243	2			N	-0-					-0-
02	35000	X	32649	-0-	-2351	-0-	32649	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	35730	-0-	-2121	-0-	35730	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
10	8060	X	6093	-0-	-1967	-0-	6093	2			Y	-0-					11
11	7680	X	5499	-0-	-2181	-0-	5499	2			Y	-0-					11
12	7037	X	4945	-0-	-2092	-0-	4945	2			Y	-0-					11
01	7037	X	4555	-0-	-2482	-0-	4555	2			Y	-0-					11
02	6300	X	2732	-0-	-3568	-0-	2732	2			Y	-0-					11
*03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	988	-0-	-1652	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	32	-0-	-4711	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	24	-0-	-10268	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8567	-0-	-729	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	6517	-0-	-3775	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	16641	-0-	-1184	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15669	-0-	-1371	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16206	-0-	-999	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14630	-0-	-2451	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14206	-0-	-830	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15108	-0-	-1539	-0-	15108	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	12669	-0-	-3501	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	11384	-0-	-5325	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	5041	-0-	-11668	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
*03	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20119	X	18430	-0-	-1689	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17798	-0-	-1462	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	18211	-0-	-1133	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	17999	-0-	-1345	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15463	-0-	-1505	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	16771	-0-	-1674	-0-	16771	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54157	X	49634	-0-	-4523	-0-	49634	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	48062	-0-	-3508	-0-	48062	2			N	-0-					-0-
12	52018	X	47255	-0-	-4763	-0-	47255	2			N	-0-					-0-
01	52018	X	44638	-0-	-7380	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
02	44856	X	39545	-0-	-5311	-0-	39545	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	43091	-0-	-6571	-0-	43091	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	38240	-0-	35140	38270	38240	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	28871	-0-	25871	64141	28871	2			N	-0-					-0-
12	83893	X	19752	-0-	-64141	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*03	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36518	X	32567	-0-	-3951	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	30582	-0-	-4758	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	31033	-0-	-5454	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
01	34224	X	31565	-0-	-2659	-0-	31565	2			N	-0-					-0-
02	30520	X	27619	-0-	-2901	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	29913	-0-	-2668	-0-	29913	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
10	23033	X	18516	-0-	-4517	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	16930	-0-	-5360	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
12	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	23471	2			N	-0-					-0-
01	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	24788	2			N	-0-					-0-
02	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	22077	-0-	-1390	-0-	22077	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

10	36332	X	32332	-0-	-4000	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	33827	-0-	-823	-0-	33827	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	31673	-0-	-3047	-0-	31673	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	31000	-0-	-2821	-0-	31000	2			N	-0-					-0-
02	31584	X	27257	-0-	-4327	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	29680	-0-	-5288	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

10	34317	X	30778	-0-	-3539	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
11	32640	X	27957	-0-	-4683	-0-	27957	2			N	-0-					-0-
12	32984	X	29992	-0-	-2992	-0-	29992	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	29804	-0-	-2653	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	26766	-0-	-1682	-0-	26766	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	28820	-0-	-1963	-0-	28820	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

10	23994	X	22571	-0-	-1423	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	4180	-0-	-19520	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	48	-0-	-24442	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	10712	-0-	-13127	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
02	34211	X	34211	-0-	-0-	-0-	34211	2			N	-0-					-0-
*03	34776	X	34776	-0-	-0-	-0-	34776	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

10	21638	X	14735	-0-	-6903	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	10549	-0-	-13511	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	17253	-0-	-7609	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	11871	-0-	-12991	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	16883	-0-	-57	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
*03	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18369	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

10	37634	X	35073	-0-	-2561	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	32542	-0-	-3878	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	33657	-0-	-1280	-0-	33657	2			N	-0-					-0-
01	35061	X	25028	-0-	-10033	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	27763	-0-	-3905	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
03	35061	X	31592	-0-	-3469	-0-	31592	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

10	23219	X	21769	-0-	-1450	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	18472	-0-	-4148	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20794	-0-	-2580	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20429	-0-	-2945	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	18624	-0-	-1760	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	20276	-0-	-1486	-0-	20276	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
10	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
11	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
12	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	10016	-0-	-6352	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
*03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21162	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	22910	-0-	-1673	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22150	-0-	-1640	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	23031	-0-	-1552	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	21324	-0-	-2887	-0-	21324	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	21218	-0-	-650	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	22710	-0-	-323	-0-	22710	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27156	X	17970	-0-	-9186	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	18165	-0-	-5565	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	19127	-0-	-2976	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
01	22103	X	18978	-0-	-3125	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	16987	-0-	-1549	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16772	-0-	-2355	-0-	16772	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28923	X	17656	-0-	-11267	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	20375	-0-	-7315	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	15915	-0-	-6901	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	3515	-0-	-18774	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	6235	-0-	-13729	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	12721	-0-	-8328	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25017	X	12393	-0-	-12624	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	22826	-0-	-1384	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	23851	-0-	-1166	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	22335	-0-	-2682	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	20788	-0-	-1808	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	20156	-0-	-3683	-0-	20156	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28427	X	6638	-0-	-21789	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	12949	-0-	-13301	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	2265	-0-	-13669	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59210	X	54061	-0-	-5149	-0-	54061	2			N	-0-					-0-
11	55860	X	53068	-0-	-2792	-0-	53068	2			N	-0-					-0-
12	56854	X	54984	-0-	-1870	-0-	54984	2			N	-0-					-0-
01	55056	X	52576	-0-	-2480	-0-	52576	2			N	-0-					-0-
02	49532	X	46904	-0-	-2628	-0-	46904	2			N	-0-					-0-
03	54994	X	50779	-0-	-4215	-0-	50779	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
10	38378	X	30126	-0-	-8252	-0-	30126	2			N	-0-					-0-
11	36390	X	34774	-0-	-1616	-0-	34774	2			N	-0-					-0-
12	40208	X	40208	-0-	-0-	-0-	40208	2			N	-0-					-0-
01	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	39984	2			N	-0-					-0-
02	32452	X	30320	-0-	-2132	-0-	30320	2			N	-0-					-0-
03	40207	X	29251	-0-	-10956	-0-	29251	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	14900	-0-	-414	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-
12	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-					-0-
01	20522	X	780	-0-	-19742	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	4580	-0-	-13956	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	19922	-0-	-2460	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	17755	-0-	-7175	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	8819	-0-	-16942	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	1996	-0-	-23765	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	2043	-0-	-15961	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	2676	-0-	-17257	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34286	X	31045	-0-	-3241	-0-	31045	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	30712	-0-	-1478	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	12501	-0-	-20421	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	4869	-0-	-26162	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	33066	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	13	-0-	-31731	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41416	X	36841	-0-	-4575	-0-	36841	2			N	-0-					-0-
11	39540	X	540	-0-	-39000	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	40858	X	-0-	-0-	-40858	-0-					N	-0-					-0-
01	40734	X	21145	-0-	-19589	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
02	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	35310	2			N	-0-					-0-
*03	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	38316	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	1344	-0-	-11986	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
12	16213	X	13581	-0-	-2632	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	14510	-0-	-1703	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
02	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
*03	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280	X	21479	-0-	-5801	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22758	-0-	-3282	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	23175	-0-	-2834	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
01	25575	X	18802	-0-	-6773	-0-	18802	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	21436	-0-	-236	-0-	21436	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	22581	-0-	-948	-0-	22581	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
10	22041	X	13203	-0-	-8838	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	3168	-0-	-18162	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	15753	-0-	-5141	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	11024	-0-	-8971	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
02	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
*03	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

10	28396	X	24514	-0-	-3882	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	23961	-0-	-3519	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	19001	-0-	-7349	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
01	25296	X	4916	-0-	-20380	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	-0-	-0-	-22372	-0-					N	-0-					-0-
03	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		27713	-0-	27713	27713	27713	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		116264	-0-	116264	143977	116264	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		61454	-0-	61454	205431	61454	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

10	11346	X	8864	-0-	-2482	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	6221	-0-	-4909	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	6920	-0-	-4674	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10384	-0-	-1210	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9894	-0-	-578	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7557	-0-	-1309	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

10	21235	X	19477	-0-	-1758	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18956	-0-	-1594	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18267	-0-	-2968	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18484	-0-	-1325	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16191	-0-	-1505	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	17512	-0-	-2080	-0-	17512	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

10	25234	X	14446	-0-	-10788	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22925	-0-	-1495	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
12	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
01	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	17949	-0-	-3443	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
*03	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

10	11470	X	5867	-0-	-5603	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	6199	-0-	-5051	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9449	-0-	-2176	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	5999	-0-	-5626	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4857	-0-	-939	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*03	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	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
10	39122	X	36366	-0-	-2756	-0-	36366	2			N	-0-					-0-
11	37260	X	33978	-0-	-3282	-0-	33978	2			N	-0-					-0-
12	37479	X	34679	-0-	-2800	-0-	34679	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	33776	-0-	-3703	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	28116	-0-	-4784	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	29562	-0-	-6801	-0-	29562	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

10	39308	X	32012	-0-	-7296	-0-	32012	2			N	-0-					-0-
11	35880	X	29352	-0-	-6528	-0-	29352	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	29211	-0-	-5788	-0-	29211	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	30998	-0-	-1769	-0-	30998	2			N	-0-					-0-
02	29316	X	27088	-0-	-2228	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
03	32023	X	28064	-0-	-3959	-0-	28064	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

10	17825	X	16330	-0-	-1495	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15410	-0-	-1600	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15553	-0-	-1497	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	15300	-0-	-1409	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13471	-0-	-1285	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14863	-0-	-1474	-0-	14863	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

10	23064	X	5288	-0-	-17776	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	602	-0-	-25318	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
01	26784	X	8351	-0-	-18433	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
*03	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	28724	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

10	36363	X	24324	-0-	-12039	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	22203	-0-	-7617	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	21332	-0-	-6630	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	20503	-0-	-6498	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	17818	-0-	-5226	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	18688	-0-	-5647	-0-	18688	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

10	14B2 EXT		24114	-0-	24114	24114	24114	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		108871	-0-	108871	132985	108871	2			N	-0-					-0-
12	208492	X	75507	-0-	-132985	-0-	75507	2			N	-0-					-0-
01	134323	X	63068	-0-	-71255	-0-	63068	2			N	-0-					-0-
02	121324	X	50205	-0-	-71119	-0-	50205	2			N	-0-					-0-
03	134323	X	51985	-0-	-82338	-0-	51985	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

10	21948	X	14475	-0-	-7473	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
11	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	14944	-0-	-7469	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	14961	-0-	-7452	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	14262	-0-	-5982	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	14532	-0-	-3696	-0-	14532	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
10	116155	X	116155	-0-	-0-	-0-	116155	2			N	-0-					-0-
11	91332	X	91332	-0-	-0-	-0-	91332	2			N	-0-					-0-
12	86552	X	86552	-0-	-0-	-0-	86552	2			N	-0-					-0-
01	73662	X	73662	-0-	-0-	-0-	73662	2			N	-0-					-0-
02	67314	X	67314	-0-	-0-	-0-	67314	2			N	-0-					-0-
*03	70202	X	70202	-0-	-0-	-0-	70202	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

10	244863	X	185457	-0-	-59406	-0-	185457	2			N	-0-					-0-
11	139081	X	139081	-0-	-0-	-0-	139081	2			N	-0-					-0-
12	119327	X	119327	-0-	-0-	-0-	119327	2			N	-0-					-0-
01	104334	X	104334	-0-	-0-	-0-	104334	2			N	-0-					-0-
02	93240	X	87093	-0-	-6147	-0-	87093	2			N	-0-					-0-
03	103230	X	89387	-0-	-13843	-0-	89387	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

10	31837	X	26382	-0-	-5455	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	25517	-0-	-4753	-0-	25517	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25264	-0-	-3876	-0-	25264	2			N	-0-					-0-
01	29140	X	25005	-0-	-4135	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	19061	-0-	-7259	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	14838	-0-	-11543	-0-	14838	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

10	40021	X	33991	-0-	-6030	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
11	38430	X	32909	-0-	-5521	-0-	32909	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	33805	-0-	-5007	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	36032	-0-	-2780	-0-	36032	2			N	-0-					-0-
02	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	35928	2			N	-0-					-0-
*03	37809	X	37809	-0-	-0-	-0-	37809	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

10	21824	X	18733	-0-	-3091	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	19664	-0-	-1486	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	19619	-0-	-2236	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	18848	-0-	-2666	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	17812	-0-	-1032	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19205	-0-	-1100	-0-	19205	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

10	241212	X	184898	-0-	-56314	-0-	184898	2			N	-0-					-0-
11	135714	X	135714	-0-	-0-	-0-	135714	2			N	-0-					-0-
12	118060	X	118060	-0-	-0-	-0-	118060	2			N	-0-					-0-
01	103790	X	103790	-0-	-0-	-0-	103790	2			N	-0-					-0-
02	93240	X	86129	-0-	-7111	-0-	86129	2			N	-0-					-0-
03	103230	X	88111	-0-	-15119	-0-	88111	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	10535	-0-	10535	10535	10535	2			N	-0-					-0-
12	0	W	98625	-0-	98625	109160	98625	2			N	-0-					-0-
01	194046	X	84886	-0-	-109160	-0-	84886	2			N	-0-					-0-
02	72873	X	72873	-0-	-0-	-0-	72873	2			N	-0-					-0-
03	80445	X	78237	-0-	-2208	-0-	78237	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 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11503	-0-	11503	11503	11503	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		110291	-0-	110291	121794	110291	2			N	-0-					-0-
01	215220	X	93426	-0-	-121794	-0-	93426	2			N	-0-					-0-
02	81343	X	81343	-0-	-0-	-0-	81343	2			N	-0-					-0-
03	80445	X	66738	-0-	-13707	-0-	66738	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10012	-0-	10012	10012	10012	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		90893	-0-	90893	100905	90893	2			N	-0-					-0-
01	180939	X	80034	-0-	-100905	-0-	80034	2			N	-0-					-0-
02	72660	X	69985	-0-	-2675	-0-	69985	2			N	-0-					-0-
03	80445	X	76288	-0-	-4157	-0-	76288	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12407	-0-	12407	12407	12407	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		114433	-0-	114433	126840	114433	2			N	-0-					-0-
01	223548	X	96708	-0-	-126840	-0-	96708	2			N	-0-					-0-
02	83900	X	83900	-0-	-0-	-0-	83900	2			N	-0-					-0-
03	80445	X	68255	-0-	-12190	-0-	68255	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	280	N	137	-0-	-143	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	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
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					56
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					56
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					56
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					56
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					56
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	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
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					78
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					78
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					78
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					78
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					78
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 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
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					52
11	2370	N	1667	-0-	-703	-0-	1667	3			N	-0-					52
12	2325	N	1595	-0-	-730	-0-	1595	3			N	-0-					52
01	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	1548	3			N	-0-					52
02	1568	N	1253	-0-	-315	-0-	1253	3			N	-0-					52
03	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1269	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	730	3	3	9	N	3					160
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	350	3	4	9	N	4					164
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	609	3			N	-0-	164	5			-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	815	3	186	9	N	169	164	5			5

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					111
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					111
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					111
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					111
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	468	3			N	-0-					111
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1	93	1			19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	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
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
12	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6056	3	35	9	N	32					177
01	6665	X	6512	-0-	-153	-0-	6477	3	35	9	N	32					209
02	6020	X	5819	-0-	-201	-0-	5783	3	36	9	N	33	187	1			55
03	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	6281	3	30	9	N	27					82

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
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
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2390	3	21	9	N	19					72
01	2604	N	1985	-0-	-619	-0-	1972	3	13	9	N	12					84
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2110	3	17	9	N	15					99
*03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2450	3	17	9	N	15					114

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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					94
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					94
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					94
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					94
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					94
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					94

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
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
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			N	-0-					47
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					47
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					47
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	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
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
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	3			N	-0-					70
01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-					70
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	3			N	-0-					70
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					60
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3			N	-0-					60
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					60
01	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	3			N	-0-					60
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	656	3	110	9	N	100					160
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	3			N	-0-					160

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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					192
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					192
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					192
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					192
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	3			N	-0-					192
03	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

10	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					227
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-					227
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					227
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					227
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					227
03	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					209
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					209
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					209
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					209
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					209
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					209

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

10	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	728	N	489	-0-	-239	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	899	N	512	-0-	-387	-0-	512	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					139
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					139
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					139
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	3			N	-0-					139
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					17
11	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			N	-0-					17
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					17
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					17
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					17
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					60
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	3			N	-0-					60
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	3			N	-0-					60
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					60
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					60
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

10	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	3			N	-0-					125
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					125
12	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	3			N	-0-					125
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					125
02	1596	N	1413	-0-	-183	-0-	1413	3			N	-0-					125
03	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1667	3	1	9	N	1	85	1			41

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					125
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					125
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					125
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					125
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					125
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

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
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	3	8	9	N	7					197
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	3	6	9	N	5					202
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					202
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1419	3	52	9	N	47	186	1			63

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

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
12	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	1976	3	6	9	N	5					112
01	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	1785	3	9	9	N	8					120
02	1960	N	1781	-0-	-179	-0-	1781	3			N	-0-					120
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2088	3	22	9	N	20					140

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					38
11	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1553	3			N	-0-					38
12	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			N	-0-					38
01	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1556	3			N	-0-					38
02	1456	N	1124	-0-	-332	-0-	1124	3			N	-0-					38
03	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	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
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					30
11	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1657	3			N	-0-					30
12	2139	N	1316	-0-	-823	-0-	1316	3			N	-0-					30
01	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			N	-0-					30
02	1540	N	1240	-0-	-300	-0-	1240	3			N	-0-					30
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	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
10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					24
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					24
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1111	3			N	-0-					24
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					24
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					24
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					63
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					63
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					63
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					63
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					63
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					44
11	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1223	3			N	-0-					44
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	3			N	-0-					44
01	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1135	3	6	9	N	5					49
02	1148	N	672	-0-	-476	-0-	672	3			N	-0-					49
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					49

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
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
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					114
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6746	3	7	9	N	6					120
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6838	3	34	9	N	31					151
*03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7394	3	9	9	N	8					159

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
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
12	8370	X	7353	-0-	-1017	-0-	7334	3	19	9	N	17					151
01	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	6413	3	10	9	N	9					160
02	7196	X	6655	-0-	-541	-0-	6616	3	39	9	N	35	186	1			9
03	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6704	3	17	9	N	15					24

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
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
12	7750	X	6749	-0-	-1001	-0-	6749	3			N	-0-					87
01	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	7245	3	13	9	N	12					99
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7168	3	22	9	N	20					119
03	7843	X	7801	-0-	-42	-0-	7801	3			N	-0-					119

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
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					68
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	3			N	-0-					68
12	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	1135	3			N	-0-					68
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1308	3	35	9	N	32					100
02	1288	N	1132	-0-	-156	-0-	1132	3			N	-0-					100
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					100

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
10	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					64
11	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	1529	3			N	-0-					64
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					64
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1576	3	6	9	N	5					69
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					69
03	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			N	-0-					69

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
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
12	6820	X	5222	-0-	-1598	-0-	5189	3	33	9	N	30	186	1			30
01	6510	X	5092	-0-	-1418	-0-	5088	3	4	9	N	4					34
02	5740	X	4852	-0-	-888	-0-	4852	3			N	-0-					34
03	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	5278	3			N	-0-					34

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
10	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					60
11	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2328	3			N	-0-					60
12	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			N	-0-					60
01	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	3			N	-0-					60
02	2184	N	2138	-0-	-46	-0-	2138	3			N	-0-					60
03	2325	N	1689	-0-	-636	-0-	1689	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
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8355	3	9	9	N	8					147
11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7859	3	9	9	N	8					155
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7970	3	10	9	N	9					164
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7262	3	12	9	N	11					175
*02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2494	3	6	9	N	5					180
*03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	33	9			N	30	182	1			28

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
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
12	7347	X	7117	-0-	-230	-0-	7114	3	3	9	N	3					142
01	7750	X	6794	-0-	-956	-0-	6794	3			N	-0-					142
02	7000	X	6639	-0-	-361	-0-	6639	3			N	-0-					142
03	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	7034	3			N	-0-					142

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
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
12	14725	X	11324	-0-	-3401	-0-	11200	3	124	9	N	113					186
01	14725	X	10839	-0-	-3886	-0-	10705	3	134	9	N	122	189	1			119
02	13300	X	9829	-0-	-3471	-0-	9777	3	52	9	N	47					166
03	14725	X	10819	-0-	-3906	-0-	10742	3	77	9	N	70					236

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
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
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13052	3	125	9	N	114	183	1			105
01	12865	X	12764	-0-	-101	-0-	12654	3	110	9	N	100					205
02	11620	X	11196	-0-	-424	-0-	11098	3	98	9	N	89	189	1			105
*03	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12861	3	116	9	N	105					210

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
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
12	9486	X	9354	-0-	-132	-0-	9258	3	96	9	N	87	187	1			101
01	9486	X	8942	-0-	-544	-0-	8876	3	66	9	N	60					161
02	8568	X	7596	-0-	-972	-0-	7531	3	65	9	N	59					220
03	9362	X	9344	-0-	-18	-0-	9272	3	72	9	N	65	189	1			96

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
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
12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7292	3	7	9	N	6					40
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7559	3	18	9	N	16					56
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6601	3	18	9	N	16					72
*03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7632	3	20	9	N	18					90

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
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
12	13950	X	13078	-0-	-872	-0-	12969	3	109	9	N	99					204
01	13733	X	12439	-0-	-1294	-0-	12370	3	69	9	N	63	185	1			82
02	12180	X	11316	-0-	-864	-0-	11214	3	102	9	N	93					175
03	13485	X	12686	-0-	-799	-0-	12579	3	107	9	N	97	185	1			87

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
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					158
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					158
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					158
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					158
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					158
*03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	3			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
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
12	11346	X	10962	-0-	-384	-0-	10732	3	230	9	N	209	361	1			90
01	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10736	3	241	9	N	219	187	1			122
02	9856	X	9279	-0-	-577	-0-	9097	3	182	9	N	165	177	1			110
03	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10147	3	224	9	N	204	179	1			135

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
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
12	11067	X	9790	-0-	-1277	-0-	9590	3	200	9	N	182	185	1			190
01	11067	X	10110	-0-	-957	-0-	9862	3	248	9	N	225	187	1			228
02	9520	X	8904	-0-	-616	-0-	8694	3	210	9	N	191	179	1			240
03	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	8579	3	198	9	N	180	187	1			233

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
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
12	10726	X	10611	-0-	-115	-0-	10611	3			N	-0-					133
01	10726	X	9772	-0-	-954	-0-	9721	3	51	9	N	46					179
02	9660	X	5462	-0-	-4198	-0-	5447	3	15	9	N	14					193
03	10602	X	1631	-0-	-8971	-0-	1629	3	2	9	N	2	2	8			193

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

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
12	7254	X	6246	-0-	-1008	-0-	6246	3			N	-0-					124
01	6665	X	3915	-0-	-2750	-0-	3915	3			N	-0-					124
02	6048	X	5585	-0-	-463	-0-	5567	3	18	9	N	16					140
03	6696	X	4640	-0-	-2056	-0-	4626	3	14	9	N	13	1	8			152

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

10	13113	X	12805	-0-	-308	-0-	12805	3			N	-0-					199
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					199
12	12307	X	11771	-0-	-536	-0-	11747	3	24	9	N	22	187	1			34
01	12803	X	11133	-0-	-1670	-0-	11133	3			N	-0-					34
02	11564	X	9886	-0-	-1678	-0-	9886	3			N	-0-					34
03	12803	X	10305	-0-	-2498	-0-	10290	3	15	9	N	14	1	8			47

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

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
12	17732	X	17496	-0-	-236	-0-	17060	3	436	9	N	396	372	1			227
01	17732	X	17080	-0-	-652	-0-	16705	3	375	9	N	341	370	1			198
02	16800	X	15332	-0-	-1468	-0-	14813	3	519	9	N	472	373	1			297
03	18600	X	16158	-0-	-2442	-0-	16038	3	120	9	N	109	182	1			224

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

10	67406	X	46593	-0-	-20813	-0-	46084	3	509	9	N	463	532	1			105
11	63240	X	28639	-0-	-34601	-0-	28332	3	307	9	N	279	178	1			206
12	65348	X	17263	-0-	-48085	-0-	17143	3	120	9	N	109	179	1			136
01	65348	X	374	-0-	-64974	-0-	368	3	6	9	N	5					141
02	59024	X	9427	-0-	-49597	-0-	9421	3	6	9	N	5					146
*03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11256	3	74	9	N	67	82	1			131

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

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
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	243	1	4594	2	N	-0-					55
01	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	244	1	4558	2	N	-0-					55
02	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	235	1	3390	2	N	-0-					55
*03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	244	1	4676	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

10	3100	X	1027	-0-	-2073	-0-	668	1	359	2	N	-0-					7
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					7
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					7
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					7
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					7
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					5
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					5
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

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
12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	1041	1	9119	2	N	-0-					27
01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1045	1	8724	2	N	-0-					27
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1036	1	7880	2	N	-0-					27
*03	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	1045	1	8629	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	527	1	6941	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	527	1	6737	2	N	-0-					-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	518	1	6357	2	N	-0-					-0-
*03	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	527	1	7157	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	338	1	3738	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	323	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2532	-0-	-1164	-0-	299	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2568	-0-	-1524	-0-	308	1	2260	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	564	1	1947	3	Y	5	81	1			73
							6	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	421	1	1985	3	Y	2					75
							2	9									
02	2156	N	2107	-0-	-49	-0-	430	1	1670	3	Y	6					81
							7	9									
03	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	583	1	1746	3	Y	12					93
							13	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

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
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	114	1	396	3	Y	-0-					19
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	3	Y	-0-					19
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	105	1	406	3	Y	-0-					19
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	137	1	410	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

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
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	263	1	910	3	Y	-0-					20
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	187	1	884	3	Y	-0-					20
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	215	1	834	3	Y	-0-					20
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	338	1	1011	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	154	1	530	3	Y	-0-					7
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	108	1	510	3	Y	-0-					7
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	117	1	457	3	Y	-0-					7
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	161	1	483	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	226	1	779	3	Y	2					44
							2	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	160	1	752	3	Y	-0-					44
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	175	1	682	3	Y	1					45
							1	9									
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	301	1	904	3	Y	-0-					45

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	172	1	596	3	Y	-0-					42
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	122	1	574	3	Y	-0-					42
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	140	1	543	3	Y	-0-					42
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	185	1	556	3	Y	-0-					42

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	453	1	1567	3	Y	7					131
							8	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	284	1	1337	3	Y	7					138
							8	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	340	1	1323	3	Y	6					144
							7	9									
*03	3100	N	4987	-0-	1887	1887	1246	1	3735	3	Y	5					149
							6	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	Y	-0-					29
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					29
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	Y	-0-					29
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 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
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
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	217	1	705	3	Y	-0-					25
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	3	Y	-0-					25
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	298	1	761	3	Y	-0-					25
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	286	1	837	3	Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 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
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1037	-0-	-606	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	498	-0-	-1145	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	347	-0-	-1165	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 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
10	30752	X	27987	-0-	-2765	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	28288	-0-	-1052	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	28800	-0-	-1146	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
01	29326	X	27777	-0-	-1549	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	25114	-0-	-1290	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	27241	-0-	-1992	-0-	27241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	12407	-0-	-3527	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12717	-0-	-1203	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	14083	-0-	-53	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12228	-0-	-1381	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9896	-0-	-2368	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10131	-0-	-3013	-0-	10131	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3275	-0-	-1096	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3391	-0-	-980	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3694	-0-	-2	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3550	-0-	-418	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3250	-0-	-1307	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3927	-0-	-630	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3969	-0-	-588	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 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
10	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3281	-0-	-559	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3241	-0-	-727	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3188	-0-	-780	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2913	-0-	-671	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					76
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					76
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					76
01	1054	N	764	-0-	-290	-0-	764	3			N	-0-					76
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					76
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 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
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
12	713	N	447	-0-	-266	-0-	435	3	12	9	N	11					17
01	744	N	425	-0-	-319	-0-	416	3	9	9	N	8					25
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	396	3	4	9	N	4					29
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1					30

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 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
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
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					3
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	283	3	4	9	N	4					7
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-					7
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	3	22	9	N	20					27

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 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
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					25
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					25
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					25
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					25
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					25
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					53
11	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					53
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					53
01	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					53
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	493	3			N	-0-					53
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					53

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					17
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					17
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					17
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	3			N	-0-					17
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	3	9	9	N	8					25

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
10	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2391	-0-	-864	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2101	-0-	-839	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1911	-0-	-755	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2811	-0-	-579	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2980	-0-	-988	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2561	-0-	-1023	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2683	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
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
12	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	1726	3	31	9	N	28					41
01	2263	X	1372	-0-	-891	-0-	1348	3	24	9	N	22					63
02	1428	X	983	-0-	-445	-0-	961	3	22	9	N	20					83
*03	3100	N	7560	-0-	4460	4460	7488	3	72	9	N	65	100	1			48

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
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
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					73
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					73
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	3			N	-0-					73
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	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
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
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					81
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					81
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					81
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					58
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					58
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					58
01	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	3			N	-0-					58
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	3			N	-0-					58
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					58

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
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
12	1085	N	767	-0-	-318	-0-	747	3	20	9	N	18					73
01	930	N	760	-0-	-170	-0-	726	3	34	9	N	31					104
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	691	3	18	9	N	16					120
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	939	3	35	9	N	32					152

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
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					7
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					7
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					7
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					7
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					7
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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
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
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					64
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4					68
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					68
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					68

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
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4011	-0-	-77	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	3968	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	2974	3	44	9	N	40	39	1	1	8	-0-
*08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*10	3038	X	2572	-0-	-466	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*11	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	101	1			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2490	-0-	2490	2490	2490	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2490					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
10	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	3			N	-0-					44
11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	3241	3			N	-0-					44
12	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	3			N	-0-					44
01	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3156	3	28	9	N	25					69
02	3080	X	2552	-0-	-528	-0-	2488	3	64	9	N	58					127
03	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3088	3	3	9	N	3					130

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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
12	3751	X	2986	-0-	-765	-0-	2928	3	58	9	N	53					100
01	3751	X	2535	-0-	-1216	-0-	2514	3	21	9	N	19					119
02	3388	X	2939	-0-	-449	-0-	2875	3	64	9	N	58					177
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3407	3	3	9	N	3					180

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

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
12	7192	X	5367	-0-	-1825	-0-	5347	3	20	9	N	18					107
01	7192	X	6144	-0-	-1048	-0-	6119	3	25	9	N	23					130
02	5544	X	5292	-0-	-252	-0-	5271	3	21	9	N	19					149
03	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	6106	3	31	9	N	28					177

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

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
12	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2900	3	17	9	N	15					107
01	3441	X	2051	-0-	-1390	-0-	2001	3	50	9	N	45					152
02	3108	X	2018	-0-	-1090	-0-	2018	3			N	-0-					152
03	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2903	3	13	9	N	12					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	582	2	12	9	Y	11					106
01	713	N	369	-0-	-344	-0-	362	2	7	9	Y	6					112
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					112
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					112

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - PLUGGED 10/12/17

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
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					22
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					22
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			Y	-0-					22
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					22
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					22
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					30
11	2250	X	241	-0-	-2009	-0-	241	2			N	-0-					30
12	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	1134	2			N	-0-					30
01	2325	X	1455	-0-	-870	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					30
*03	3100	N	3848	-0-	748	748	3848	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					30
11	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	3333	2			N	-0-					30
12	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	3395	2			N	-0-					30
01	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	2			N	-0-					30
02	3220	X	3039	-0-	-181	-0-	3039	2			N	-0-					30
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	3256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					238
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-	183	7			55
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					55
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					55
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					55
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4358	-0-	-202	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3919	-0-	-141	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	4478	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
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
*03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	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
10	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3366	-0-	-218	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	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
10	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3394	-0-	-190	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2918	-0-	-302	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	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
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 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
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	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
10	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6358	-0-	-302	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5707	-0-	-369	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6275	-0-	-390	-0-	6275	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
10	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
*03	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	740	-0-	-531	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	688	-0-	-572	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	549	-0-	-753	-0-	549	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
*03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

10	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2800	-0-	-672	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2878	-0-	-118	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2265	-0-	-804	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2382	-0-	-278	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	2648	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
10	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2544	-0-	-96	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2164	-0-	-244	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	2469	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
10	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2141	-0-	-19	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1738	-0-	-250	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	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
10	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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 #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1585	-0-	-67	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2243	-0-	-367	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6035	-0-	-506	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5534	-0-	-706	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5265	-0-	-195	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5705	-0-	-340	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	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 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

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-
12	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	48	1	1991	2	N	-0-			-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	33	1	1233	2	N	-0-			-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

10	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
11	2310	X	2185	-0-	-125	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
12	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
01	2387	X	2244	-0-	-143	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
02	2044	X	1942	-0-	-102	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
03	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2649	-0-	-235	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-			-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

10	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3666	-0-	-612	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
02	3724	X	3494	-0-	-230	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3832	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

10	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	2436	-0-	-336	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	2053	-0-	-1016	-0-	2053	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 #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2451	-0-	-125	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	792	-0-	-665	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1199	-0-	-173	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4916	-0-	-64	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

10	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

10	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2759	-0-	-775	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2551	-0-	-557	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1320	-0-	-136	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

10	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

10	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2807	-0-	-49	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1346	-0-	-138	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1731	-0-	-33	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

10	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3454	-0-	-74	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	4021	-0-	921	1138	362	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3463	-0-	363	1501	362	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	4974	X	3473	-0-	-1501	-0-	327	1	3146	2	N	-0-					-0-
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	362	1	3198	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5271	-0-	-219	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4763	-0-	-305	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	5195	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
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2021	-0-	-135	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2145	-0-	-765	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2235	-0-	-648	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2125	-0-	-541	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 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
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	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
10	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	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
10	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6056	-0-	-547	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5535	-0-	-205	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6073	-0-	-282	-0-	6073	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
10	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3006	-0-	-242	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2603	-0-	-807	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2545	-0-	-423	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2785	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
10	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5060	-0-	-100	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5188	-0-	-144	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4636	-0-	-96	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	4926	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
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	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
10	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	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
10	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2733	-0-	-67	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2910	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4093	-0-	-499	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3090	-0-	-102	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 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
10	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3813	-0-	-327	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3463	-0-	-93	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 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
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1654	-0-	-222	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1372	-0-	-56	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1793	-0-	-55	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3381	-0-	-203	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4818	-0-	-342	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3422	-0-	-1394	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4805	-0-	-515	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

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
10	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3826	-0-	-483	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3929	-0-	-504	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3605	-0-	-119	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2533	-0-	-15	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2653	-0-	-199	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	1			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

10	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2223	-0-	-327	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5565	-0-	-255	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5526	-0-	-488	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4791	-0-	-641	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2323	-0-	-113	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2551	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
10	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13311	-0-	-732	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
01	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11710	-0-	-554	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12739	-0-	-746	-0-	12739	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
10	6789	X	6713	-0-	-76	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6463	-0-	-107	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6394	-0-	-333	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4954	-0-	-1122	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5782	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 #: 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
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-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	176	1	3969	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	244	1	3352	2	N	-0-			-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	327	1	4765	2	N	-0-			-0-
*03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	362	1	5180	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2578	-0-	-614	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	855	-0-	-416	-0-	855	2			N	-0-			-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

10	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
12	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	3559	-0-	-249	-0-	3559	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2582	-0-	-78	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1794	-0-	-250	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

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
10	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
11	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
12	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
01	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
02	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
*03	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	527	N	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	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 #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 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
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1643	-0-	-837	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2093	-0-	-147	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3588	-0-	-12	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3253	-0-	-247	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	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 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 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
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

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-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	179	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	237	1	721	2	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	700	2	N	-0-					-0-
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	202	1	1728	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

10	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3987	-0-	-129	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	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
10	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1570	-0-	-26	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1706	-0-	-30	-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
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	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
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	6495	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3781	-0-	-1148	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3513	-0-	-939	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3826	-0-	-731	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1317	-0-	-27	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3782	X	1873	-0-	-1909	-0-	355	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	218	1	243	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	499	-0-	-2189	-0-	342	1	157	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	381	-0-	-2316	-0-	64	1	317	2	N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4308	-0-	-882	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4937	-0-	-426	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4158	-0-	-602	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	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
10	6324	X	5668	-0-	-656	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5215	-0-	-905	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5174	-0-	-1150	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5058	-0-	-1235	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3769	-0-	-1915	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1643	-0-	-4030	-0-	1643	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
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4563	-0-	-1	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

10	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3472	-0-	-341	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3171	-0-	-245	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

10	11842	X	11020	-0-	-822	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10182	-0-	-648	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10387	-0-	-897	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10159	-0-	-1125	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9250	-0-	-942	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10110	-0-	-895	-0-	10110	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

10	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5542	-0-	-224	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4866	-0-	-258	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
12	1147	N	575	-0-	-572	-0-	155	1	420	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	462	-0-	-778	-0-	128	1	334	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	208	1	904	2	N	-0-					-0-
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	277	1	1659	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	924	N	744	-0-	-180	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 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
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2757	-0-	-157	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2447	-0-	-185	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

10	7843	X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6820	-0-	-320	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
*03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

10	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3456	-0-	-100	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 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
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1474	-0-	-38	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	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
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-
12	5549	X	4567	-0-	-982	-0-	418	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3641	-0-	-1908	-0-	347	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4078	-0-	-934	-0-	240	1	3838	2	N	-0-					-0-
*03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	330	1	4922	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
10	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2309	-0-	-267	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

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
10	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5828	-0-	-112	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5946	-0-	-192	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5261	-0-	-171	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1988	-0-	-28	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3554	-0-	-466	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3011	-0-	-1143	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3097	-0-	-515	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 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
10	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	5318	2			Y	-0-					7
11	5190	X	5168	-0-	-22	-0-	5168	2			Y	-0-					7
12	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	5187	2			Y	-0-					7
01	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	5157	2	46	9	Y	42	44	1			5
02	4816	X	4664	-0-	-152	-0-	4664	2			Y	-0-					5
03	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	4945	2			Y	-0-					5

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
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1358	-0-	-322	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	1544	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
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	2839	-0-	-2111	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5357	-0-	-874	-0-	5357	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4268	-0-	-156	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5947	-0-	-501	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5379	-0-	-445	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6029	-0-	-419	-0-	6029	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
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5466	-0-	-442	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	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
10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15517	-0-	-2213	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15204	-0-	-3117	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
01	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	16142	-0-	-406	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	17414	-0-	-907	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

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
10	16244	X	16152	-0-	-92	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	15646	-0-	-74	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	16233	-0-	-11	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	15864	-0-	-380	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	14433	-0-	-183	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	16087	-0-	-157	-0-	16087	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
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-
12	3565	X	2908	-0-	-657	-0-	288	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2447	-0-	-1118	-0-	275	1	2172	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	512	-0-	-2708	-0-	289	1	223	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	356	1	2719	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
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-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	252	1	6594	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	208	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	279	1	6218	2	N	-0-					-0-
*03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	307	1	5384	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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

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
10	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8107	-0-	-173	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8158	-0-	-429	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7298	-0-	-458	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7825	-0-	-545	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4564	-0-	-336	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7342	-0-	-368	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7592	-0-	-375	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7325	-0-	-642	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6554	-0-	-446	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7313	-0-	-437	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4159	2	1	9	Y	1	63	1			11
01	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	4069	2			Y	-0-					11
02	4704	X	3987	-0-	-717	-0-	3987	2			Y	-0-					11
03	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	4576	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	154	1	578	2	N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	305	1	878	2	N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	N	-0-					-0-
02	672	N	84	-0-	-588	-0-	84	1			N	-0-					-0-
03	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	157	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6181	-0-	-50	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5917	-0-	-500	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5377	-0-	-419	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4764	-0-	-396	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4581	-0-	-472	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4078	-0-	-486	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4301	-0-	-969	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3647	-0-	-273	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3169	-0-	69	125	3169	2			N	-0-					-0-
01	3040	N	2915	-0-	-125	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7939	-0-	-221	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7799	-0-	-664	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6890	-0-	-754	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8155	-0-	-153	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1302	N	273	-0-	-1029	-0-	265	2	8	9	N	7	9	1			-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	N	3	1	1			2
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	1			2
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					2

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2405	-0-	-367	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2538	-0-	-1306	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

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
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
12	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	1731	2	8	9	N	7	12	1			1
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2814	2	7	9	N	6	3	1			4
02	3136	X	1516	-0-	-1620	-0-	1514	2	2	9	N	2	3	1			3
03	3472	X	834	-0-	-2638	-0-	834	2			N	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2223	-0-	-17	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 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
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-
12	4092	X	2563	-0-	-1529	-0-	194	1	2369	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	1910	-0-	-2182	-0-	214	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	248	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1460	-0-	-2632	-0-	281	1	1179	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	2619	2	7	9	N	6	10	1			-0-
01	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	2394	2	6	9	N	5	2	1			3
02	2716	X	2095	-0-	-621	-0-	2094	2	1	9	N	1	2	1			2
03	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					2

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
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
12	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	2375	2	6	9	N	5	9	1			-0-
01	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	2423	2	6	9	N	5	2	1			3
02	2436	X	2056	-0-	-380	-0-	2055	2	1	9	N	1	2	1			2
03	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	1514	2			N	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7564	X	7123	-0-	-441	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5941	-0-	-1139	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6297	-0-	-833	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5509	-0-	-931	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6151	-0-	-979	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8908	-0-	-62	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9032	-0-	-578	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8946	-0-	-664	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8058	-0-	-622	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9001	-0-	-423	-0-	9001	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	744	X	445	-0-	-299	-0-	445	2			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	3097	-0-	-1553	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1211	-0-	-3289	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	192	-0-	-2888	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4318	-0-	-482	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3413	-0-	-1547	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2780	-0-	-2180	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2425	-0-	-1943	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5673	X	3562	-0-	-2111	-0-	203	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	3078	-0-	-2347	-0-	390	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	226	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13764	X	10886	-0-	-2878	-0-	337	1	10549	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	9958	-0-	-3806	-0-	98	1	9860	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	9117	-0-	-3315	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9965	-0-	-978	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		6969	-0-	6969	6969	6969	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6103	-0-	6103	13072	6103	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5158	-0-	5158	18230	5158	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4680	-0-	4680	22910	4680	2			N	-0-					-0-
02	26700	X	3790	-0-	-22910	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1731	-0-	-3260	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

10	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1825	-0-	-79	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4150	-0-	-862	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5185	-0-	-364	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

10	10447	X	10366	-0-	-81	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9947	-0-	-163	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10314	-0-	-133	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10090	-0-	-264	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8894	-0-	-458	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9690	-0-	-664	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

10	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4033	-0-	-699	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

10	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5481	-0-	-203	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5833	-0-	-460	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
11	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
12	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
01	18378	X	18378	-0-	-0-	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
02	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
*03	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	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
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10302	-0-	-1168	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10078	-0-	-506	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10802	-0-	-916	-0-	10802	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
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-
12	9548	X	6070	-0-	-3478	-0-	435	1	5635	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	4665	-0-	-4883	-0-	418	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8154	-0-	-470	-0-	244	1	7910	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7646	-0-	-1096	-0-	289	1	7357	2	N	-0-					-0-

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
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	589	-0-	-5095	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	25	-0-	-6268	-0-	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5881	-0-	-753	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5641	-0-	-209	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5967	-0-	-78	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5296	-0-	-24	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
*03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 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
10	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5098	-0-	-542	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4590	-0-	-506	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4589	-0-	-1	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4161	-0-	-123	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4450	-0-	-293	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 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
10	10912	X	9105	-0-	-1807	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7699	-0-	-2861	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8318	-0-	-2284	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	7670	-0-	-2405	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7002	-0-	-1846	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8615	-0-	-499	-0-	8615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7557	-0-	-1443	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7710	-0-	-1590	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7509	-0-	-1357	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7187	-0-	-625	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

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
10	16678	X	16459	-0-	-219	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15485	-0-	-655	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15872	-0-	-806	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15197	-0-	-1481	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14065	-0-	-943	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15684	-0-	-777	-0-	15684	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
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
12	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2310	2	4	9	N	4	9	1			-0-
01	2418	X	408	-0-	-2010	-0-	406	2	2	9	N	2	1	1			1
02	2184	X	321	-0-	-1863	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			N	-0-					1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	9773	-0-	-5386	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	9493	-0-	-4307	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	9540	-0-	-2147	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9669	-0-	-1491	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
02	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
*03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2849	-0-	-63	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	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
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-
12	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	340	1	1967	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	275	1	2282	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2149	-0-	-427	-0-	291	1	1858	2	N	-0-			-0-
*03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	247	1	2500	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	6719	-0-	-1899	-0-	6719	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	6835	-0-	-1505	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7310	-0-	-1091	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	6855	-0-	-1515	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
*03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	12021	-0-	-596	-0-	12021	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	11289	-0-	-741	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
12	12431	X	11215	-0-	-1216	-0-	11215	2			N	-0-			-0-
01	12183	X	11703	-0-	-480	-0-	11703	2			N	-0-			-0-
02	10948	X	10744	-0-	-204	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
03	12028	X	11633	-0-	-395	-0-	11633	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	203	-0-	-1068	-0-	203	1			N	-0-			-0-
11	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	1			N	-0-			-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	1			N	-0-			-0-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	10887	-0-	-213	-0-	10887	2			N	-0-			-0-
12	12772	X	11237	-0-	-1535	-0-	11237	2			N	-0-			-0-
01	12772	X	10960	-0-	-1812	-0-	10960	2			N	-0-			-0-
02	11536	X	8511	-0-	-3025	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
*03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

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-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	387	1	3321	2	N	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	376	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	293	1	2222	2	N	-0-					-0-
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	396	1	2767	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12275	-0-	-325	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12549	-0-	-471	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12275	-0-	-745	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11040	-0-	-664	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12187	-0-	-740	-0-	12187	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

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-
12	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	229	1	5262	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3159	-0-	-3103	-0-	183	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4195	-0-	-1377	-0-	127	1	4068	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4841	-0-	-1235	-0-	176	1	4665	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11778	-0-	-126	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11279	-0-	-1121	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9992	-0-	-1656	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11359	-0-	-1537	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	299	1	109	2	N	-0-					-0-
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	1			N	-0-					-0-
02	364	N	183	-0-	-181	-0-	183	1			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	9305	-0-	-1669	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9252	-0-	-1368	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8816	-0-	-2158	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8854	-0-	-1841	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7941	-0-	-1355	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8378	-0-	-1170	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	2			N	-0-					-0-
01	2702	N	1784	-0-	-918	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3848	-0-	1048	1048	3848	2			N	-0-					-0-
*03	5950	X	4902	-0-	-1048	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	7075	2	20	9	N	18	29	1			1
01	7812	X	7059	-0-	-753	-0-	7044	2	15	9	N	14	7	1			8
02	6860	X	6548	-0-	-312	-0-	6541	2	7	9	N	6	6	1			8
*03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					8

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
10	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5091	-0-	-399	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4796	-0-	-753	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4672	-0-	-970	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4598	-0-	-498	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	4982	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
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
*03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	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
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-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	107	1	6307	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4142	-0-	-942	-0-	139	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3985	-0-	-607	-0-	175	1	3810	2	N	-0-					-0-
*03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	261	1	4933	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
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7016	-0-	-184	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7186	-0-	-254	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6754	-0-	-376	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6213	-0-	-339	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6769	-0-	-485	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1800	-0-	-600	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2036	-0-	-92	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6374	-0-	-286	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5625	-0-	-311	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	130	1	8994	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	671	-0-	-7048	-0-	7	1	664	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	5742	-0-	-2770	-0-	82	1	5660	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7116	-0-	-2308	-0-	127	1	6989	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1810	-0-	-318	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 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
10	16027	X	15689	-0-	-338	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14795	-0-	-685	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15399	-0-	-566	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15135	-0-	-830	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13711	-0-	-541	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15058	-0-	-628	-0-	15058	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*03	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

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
10	7254	X	6605	-0-	-649	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6084	-0-	-936	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5956	-0-	-957	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6081	-0-	-522	-0-	6081	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
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
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	Y	14	17	1			4
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1148	N	401	-0-	-747	-0-	398	2	3	9	Y	3	5	1			1
03	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1062	2	12	9	Y	11	4	1			8

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
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-
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	10	1	726	2	N	-0-					-0-
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	6	1	538	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	12	1	852	2	N	-0-					-0-
03	744	N	117	-0-	-627	-0-	2	1	115	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
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
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3020	2	8	9	N	7	12	1			-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6438	2	8	9	N	7	3	1			4
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2565	2	2	9	N	2	3	1			3
*03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3163	2	10	9	N	9	14	1			1
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3371	2	7	9	N	6	3	1			4
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3119	2	3	9	N	3	3	1			4
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					4

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11843	-0-	-337	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
02	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11844	-0-	-773	-0-	11844	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1527	-0-	-1976	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1253	-0-	-2047	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	589	-0-	-1147	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	656	-0-	-912	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	667	-0-	-852	-0-	667	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					107
11	1920	N	1232	-0-	-688	-0-	1232	2			N	-0-					107
12	1891	N	1227	-0-	-664	-0-	1227	2			N	-0-					107
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					107
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					107
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	313	1	3609	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3772	-0-	-568	-0-	273	1	3499	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2893	-0-	-607	-0-	231	1	2662	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	260	1	3153	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	3896	-0-	796	796	125	1	3771	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3716	-0-	916	1712	178	1	3538	2	N	-0-					-0-
*03	1712	N	-0-	-0-	-1712	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1464	3	18	9	Y	16	20	1			6
01	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1509	3	12	9	Y	11	11	1			6
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1355	3	15	9	Y	14	10	1			10
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	Y	12	11	1			11

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
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									
12	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	362	1	2423	2	N	3					52
							3	9									
01	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	362	1	2376	2	N	-0-					52
02	2660	X	2440	-0-	-220	-0-	307	1	2133	2	N	-0-					52
03	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	343	1	2520	2	N	2					54
							2	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
10	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5449	-0-	-311	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5457	-0-	-495	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5398	-0-	-492	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4814	-0-	-506	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	5397	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
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-
12	6510	X	6237	-0-	-273	-0-	346	1	5891	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	3696	-0-	-2814	-0-	274	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5214	-0-	-526	-0-	273	1	4941	2	N	-0-					-0-
*03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	234	1	7155	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
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-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	216	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1519	-0-	-1178	-0-	222	1	1297	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	185	1	3179	2	N	-0-					-0-
*03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	296	1	6134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	344	1	1627	3	N	-0-					50
01	1426	N	5	-0-	-1421	-0-	5	1			N	-0-					50
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	262	1	1742	3	N	-0-					50
03	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	381	1	1289	3	N	19	1	8			68
							21	9									

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
10	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9090	-0-	-1260	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9893	-0-	-802	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8507	-0-	-1349	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9984	-0-	-928	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
12	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10368	-0-	-48	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
*03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	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
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
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4920	2	13	9	N	12	17	1			1
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2	9	N	2					3
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3	2	1			4
*03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					4

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
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-
12	11284	X	679	-0-	-10605	-0-	4	1	675	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	-0-					-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5580	X	4332	-0-	-1248	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5051	-0-	-2	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4472	-0-	-232	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2017 - PLUGGED 11/13/17

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

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
12	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	3300	2	41	9	Y	37	44	1			12
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3442	2	26	9	Y	24	22	1			14
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3151	2	36	9	Y	33	23	1			24
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3584	2	32	9	Y	29	27	1			26

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

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
12	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	2041	3	28	9	Y	25	28	1			10
01	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	2095	3	15	9	Y	14	16	1			8
02	2044	X	1916	-0-	-128	-0-	1894	3	22	9	Y	20	12	1			16
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3429	3	34	9	Y	31	23	1			24

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

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
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3745	3	51	9	Y	46	50	1			17
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4103	3	31	9	Y	28	30	1			15
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3271	3	39	9	Y	35	25	1			25
03	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3576	3	32	9	Y	29	27	1			27

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

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
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3384	3	47	9	Y	43	48	1			15
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3516	3	26	9	Y	24	26	1			13
02	3136	X	2980	-0-	-156	-0-	2934	3	46	9	Y	42	22	1			33
03	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3126	3	28	9	Y	25	31	1			27

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

10	9765	X	9624	-0-	-141	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9414	-0-	-36	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
12	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9328	-0-	-344	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8400	-0-	-392	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9238	-0-	-527	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5834	-0-	-1110	-0-	2	1	5832	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	7346	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
10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	14304	-0-	-1086	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14582	-0-	-1321	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	13593	-0-	-2310	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12558	-0-	-798	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12645	-0-	-2142	-0-	12645	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6820	X	5342	-0-	-1478	-0-	357	1	4985	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4496	-0-	-1828	-0-	280	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	160	1	6900	2	N	-0-					-0-
*03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	226	1	6116	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	11462	-0-	-1310	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10481	-0-	-1879	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11475	-0-	-677	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11138	-0-	-1014	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9976	-0-	-1000	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11219	-0-	-251	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3851	2	10	9	N	9	14	1			1
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3661	2	7	9	N	6	3	1			4
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3796	2	3	9	N	3	3	1			4
*03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					4

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3560	-0-	-439	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3180	-0-	-320	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

10	10633	X	9881	-0-	-752	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9297	-0-	-993	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9466	-0-	-919	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9456	-0-	-619	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8289	-0-	-643	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9110	-0-	-779	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

10	12555	X	10	-0-	-12545	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	68	-0-	-9442	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	164	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	313	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	327	1	1518	2	N	-0-					-0-
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	349	1	1788	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

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
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5110	2	15	9	N	14	22	1			1
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6584	2	10	9	N	9	5	1			5
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5987	2	6	9	N	5	4	1			6
*03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					6

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	301	1	6436	2	N	-0-			-0-
01	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	288	1	8465	2	N	-0-			-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	265	1	5768	2	N	-0-			-0-
*03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	268	1	5951	2	N	-0-			-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7122	-0-	-1217	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	7229	-0-	-841	-0-	7229	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7493	-0-	-567	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
01	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	7246	2			N	-0-			-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-			-0-
11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-			-0-
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-			-0-
*03	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6340	-0-	-418	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	5772	-0-	-768	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	5963	-0-	-733	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
01	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	5029	-0-	-711	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	5622	-0-	-733	-0-	5622	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
10	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-			-0-
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-			-0-
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-			-0-
01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
*03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	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
10	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	5444	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	5853	2			N	-0-			-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
*03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	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
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-
12	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	475	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	400	-0-	-1336	-0-	333	1	67	2	N	-0-			-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	322	1	2229	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	428	1	674	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6263	-0-	-154	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6197	-0-	-189	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5875	-0-	-387	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5238	-0-	-418	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	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
10	6324	X	3856	-0-	-2468	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3595	-0-	-1520	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1046	-0-	-3046	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	1190	-0-	-5723	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

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
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									
12	5053	X	362	-0-	-4691	-0-	362	1			N	-0-					17
01	5053	X	362	-0-	-4691	-0-	362	1			N	-0-					17
02	4648	X	327	-0-	-4321	-0-	327	1			N	-0-					17
03	5146	X	363	-0-	-4783	-0-	362	1	1	9	N	1	1	8			17

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 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
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
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10175	2	31	9	N	28	42	1			2
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6988	2	17	9	N	15	8	1			9
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8183	2	9	9	N	8	7	1			10
*03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6751	-0-	-410	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6044	-0-	-1055	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5874	-0-	-230	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6651	-0-	-107	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
01	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8	1	8413	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
12	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
*03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7831	-0-	-136	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6473	-0-	-1357	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6806	-0-	-1347	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5865	-0-	-1499	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5838	-0-	-2005	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	8026	-0-	-2855	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8871	-0-	-849	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8680	-0-	-1085	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8468	-0-	-1297	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7453	-0-	-1115	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
*03	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1492	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2310	2	4	9	N	4	2	1			2
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	1			2
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2666	N	1777	-0-	-889	-0-	1771	2	6	9	N	5	8	1			-0-
01	2449	N	262	-0-	-2187	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1039	-0-	-1033	-0-	1038	2	1	9	N	1					1
03	1767	N	1168	-0-	-599	-0-	1168	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6448	X	4340	-0-	-2108	-0-	4316	2	24	9	N	22	33	1			-0-
01	6448	X	4223	-0-	-2225	-0-	4219	2	4	9	N	4	1	1			3
02	5824	X	4118	-0-	-1706	-0-	4114	2	4	9	N	4	3	1			4
03	6448	X	4066	-0-	-2382	-0-	4066	2			N	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 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
10	1271	N	159	-0-	-1112	-0-	159	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			N	-0-					46
11	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	3992	2			N	-0-					46
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					46
01	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2			N	-0-					46
02	3724	X	3309	-0-	-415	-0-	3309	2			N	-0-					46
03	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3883	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
10	14632	X	14073	-0-	-559	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13002	-0-	-948	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13294	-0-	-1028	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12356	-0-	-1966	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11496	-0-	-1412	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11723	-0-	-2351	-0-	11723	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
10	13826	X	13310	-0-	-516	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12401	-0-	-499	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12742	-0-	-557	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12354	-0-	-945	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11004	-0-	-1008	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12361	-0-	-938	-0-	12361	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
10	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4283	-0-	-337	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	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
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-
12	4898	X	3839	-0-	-1059	-0-	406	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3717	-0-	-1026	-0-	355	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3251	-0-	-837	-0-	352	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3789	-0-	-737	-0-	422	1	3367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	23148	X	4709	-0-	-18439	-0-	839	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	839	1	3781	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4074	-0-	-42	-0-	758	1	3316	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	839	1	3716	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
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
11	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
12	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	126	1	10023	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8308	X	6852	-0-	-1456	-0-	6832	2	20	9	N	18	28	1			1
01	8153	X	5888	-0-	-2265	-0-	5877	2	11	9	N	10	5	1			6
02	7364	X	5468	-0-	-1896	-0-	5462	2	6	9	N	5	5	1			6
03	7440	X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2			N	-0-					6

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
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
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3183	2	11	9	N	10	15	1			1
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4303	2	11	9	N	10	5	1			6
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4485	2	6	9	N	5	4	1			7
*03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					7

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
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
12	6696	X	5929	-0-	-767	-0-	5915	2	14	9	N	13	22	1			1
01	6696	X	4197	-0-	-2499	-0-	4186	2	11	9	N	10	5	1			6
02	5544	X	5285	-0-	-259	-0-	5279	2	6	9	N	5	5	1			6
03	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2			N	-0-					6

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
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
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	2	11	9	N	10	13	1			1
01	3503	X	2571	-0-	-932	-0-	2564	2	7	9	N	6	3	1			4
02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	3007	2	3	9	N	3	3	1			4
03	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	2			N	-0-					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
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
12	5022	X	4210	-0-	-812	-0-	4198	2	12	9	N	11	16	1			1
01	5022	X	3905	-0-	-1117	-0-	3897	2	8	9	N	7	4	1			4
02	4536	X	2970	-0-	-1566	-0-	2967	2	3	9	N	3	3	1			4
03	4588	X	2488	-0-	-2100	-0-	2488	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

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
12	2511	X	1184	-0-	-1327	-0-	1144	2	40	9	Y	36	28	1			17
01	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1863	2	15	9	Y	14	23	1			8
02	2268	X	1760	-0-	-508	-0-	1740	2	20	9	Y	18	13	1			13
03	1736	X	1699	-0-	-37	-0-	1684	2	15	9	Y	14	14	1			13

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

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
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4545	2	58	9	Y	53	63	1			18
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4655	2	35	9	Y	32	32	1			18
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4140	2	51	9	Y	46	30	1			34
*03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4611	2	42	9	Y	38	37	1			35

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

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-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	412	1	5968	2	N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	393	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	363	1	4380	2	N	-0-					-0-
*03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	367	1	5023	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					55
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					55
12	5146	X	4750	-0-	-396	-0-	4750	2			N	-0-					55
01	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					55
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					55
03	5921	X	5239	-0-	-682	-0-	5239	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	3	33	9	Y	30	41	1			10
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3440	3	28	9	Y	25	21	1			14
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3009	3	19	9	Y	17	23	1			8
03	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3080	3	30	9	Y	27	16	1			19
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105																	
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
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					18
01	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2960	2			N	-0-					18
02	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	2559	2			N	-0-					18
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					18
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977																	
10	8122	X	7674	-0-	-448	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7219	-0-	-611	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7511	-0-	-580	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7601	-0-	-242	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6855	-0-	-145	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7407	-0-	-281	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A																	
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
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6496	2	17	9	N	15	25	1			1
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6811	2	13	9	N	12	6	1			7
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8909	2	8	9	N	7	5	1			9
*03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					9
HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181																	
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170																	
10	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4053	-0-	-231	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140																	
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7371	-0-	-38	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6256	-0-	-6	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6335	-0-	-20	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5586	-0-	-154	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6081	-0-	-274	-0-	6081	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
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1203	-0-	-1990	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	4822	2			Y	-0-					5
11	5190	X	5163	-0-	-27	-0-	5163	2			Y	-0-					5
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					5
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					5
02	4704	X	3066	-0-	-1638	-0-	3066	2			Y	-0-					5
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					5

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	5594	-0-	5594	16983	5594	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5380	-0-	5380	22363	5380	2			N	-0-					-0-
12	27514	X	5151	-0-	-22363	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2763	-0-	-65	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9424	X	5945	-0-	-3479	-0-	179	1	5766	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	1718	-0-	-6993	-0-	187	1	1531	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8341	-0-	-171	-0-	271	1	8070	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8059	-0-	-1365	-0-	294	1	7765	2	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

10	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	3383	-0-	-61	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	3607	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

10	10075	X	9510	-0-	-565	-0-	9510	2			N	-0-			-0-
11	9780	X	9095	-0-	-685	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	9480	-0-	-626	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
01	10106	X	9419	-0-	-687	-0-	9419	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	8086	-0-	-1042	-0-	8086	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3121	-0-	321	321	3119	2	2	9	N	2			2
*03	3100	N	4081	-0-	981	1302	4081	2			N	-0-			2

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

10	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	2138	-0-	-776	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	2739	-0-	-61	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

10	4960	X	3582	-0-	-1378	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5538	-0-	-321	-0-	5538	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9340	-0-	-394	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9245	-0-	-365	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8165	-0-	-347	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8944	-0-	-480	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

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
12	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	134	1	3783	2	N	-0-					24
01	4402	X	4330	-0-	-72	-0-	127	1	4203	2	N	-0-					24
02	3976	X	3532	-0-	-444	-0-	117	1	3415	2	N	-0-					24
03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	136	1	3882	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

10	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6759	-0-	-381	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6747	-0-	-600	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7259	-0-	-119	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
*03	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

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
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	372	1	2064	2	N	-0-					23
*01	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	322	1	1346	2	N	-0-					23
*02	1960	N	858	-0-	-1102	-0-	370	1	488	2	N	-0-					23
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	315	1	542	2	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	408	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1096	-0-	-888	-0-	384	1	712	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2013	-0-	-395	-0-	386	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1988	-0-	-678	-0-	404	1	1584	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	151	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2592	-0-	-1221	-0-	65	1	2527	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2415	-0-	-1421	-0-	66	1	2349	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2693	-0-	-1554	-0-	149	1	2544	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	105	1	9512	2	N	-0-					-0-
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	88	1	9171	2	N	-0-					-0-
02	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	82	1	8448	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	97	1	8777	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
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-
12	2077	N	851	-0-	-1226	-0-	848	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	2	2	8			-0-
*03	3100	N	4122	-0-	1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	227	1	3197	3	N	-0-					112
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	161	1	2957	3	N	-0-					112
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	139	1	3443	3	N	-0-					112
*03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	105	1	3895	3	N	95	189	1	1	8	17
							105	9									

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
10	7781	X	7096	-0-	-685	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4289	-0-	-3211	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6482	-0-	-1268	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7387	-0-	-363	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6075	-0-	-589	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6987	-0-	-112	-0-	6987	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
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-
12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	76	1	13775	2	N	-0-					-0-
01	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	75	1	13476	2	N	-0-					-0-
02	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	64	1	11557	2	N	-0-					-0-
*03	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	105	1	18849	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	8649	X	6720	-0-	-1929	-0-	6699	2	21	9	N	19	33	1			1
01	8649	X	5935	-0-	-2714	-0-	5927	2	8	9	N	7	3	1			5
02	7812	X	6332	-0-	-1480	-0-	6326	2	6	9	N	5	4	1			6
03	8649	X	7261	-0-	-1388	-0-	7261	2			N	-0-					6

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9529	-0-	-1724	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	8461	-0-	-2792	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	6906	-0-	-3258	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7622	-0-	-2608	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

10	5456	X	4857	-0-	-599	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4391	-0-	-799	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4233	-0-	-1037	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3865	-0-	-895	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4278	-0-	-589	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

10	10447	X	9764	-0-	-683	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9415	-0-	-908	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9334	-0-	-989	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8221	-0-	-767	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8971	-0-	-794	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

10	11408	X	11323	-0-	-85	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10808	-0-	-262	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10963	-0-	-476	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8380	-0-	-3059	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	7854	-0-	-2366	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11079	-0-	-236	-0-	11079	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2893	-0-	-19	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

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-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	257	1	323	2	N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	199	1	281	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	197	1	230	2	N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	245	1	429	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

10	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
*03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

10	11036	X	9151	-0-	-1885	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8404	-0-	-2276	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8384	-0-	-2652	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9190	-0-	-916	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8211	-0-	-553	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
*03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

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-
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	356	1	1853	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	286	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	251	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	250	1	1856	2	N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

10	9734	X	9703	-0-	-31	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8838	-0-	-402	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8883	-0-	-417	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8814	-0-	-889	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7867	-0-	-897	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8510	-0-	-1193	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5521	-0-	2721	2721	5521	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6367	-0-	3267	5988	6367	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

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-
12	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	362	1	3606	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2528	-0-	-1874	-0-	362	1	2166	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3247	-0-	-617	-0-	327	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1947	-0-	-2300	-0-	360	1	1587	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

10	8680	X	8649	-0-	-31	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7553	-0-	-1251	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6985	-0-	-1819	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6235	-0-	-1717	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7153	-0-	-1496	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	240	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	227	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4966	-0-	-466	-0-	215	1	4751	2	N	-0-					-0-
*03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	238	1	6481	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 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
10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
11	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8232	-0-	-820	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7645	-0-	-1407	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6022	-0-	-2154	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6863	-0-	-2189	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3596	X	2540	-0-	-1056	-0-	150	1	2390	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	178	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2806	-0-	-442	-0-	134	1	2672	2	N	-0-					-0-
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	118	1	4204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5022	X	2335	-0-	-2687	-0-	168	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2991	-0-	-2031	-0-	113	1	2878	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4290	-0-	-246	-0-	105	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	139	1	4290	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					15
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7655	2	78	9	N	71					86
02	7140	X	6145	-0-	-995	-0-	6145	2			N	-0-					86
*03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9136	2	122	9	N	111					197

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
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-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	436	1	5861	2	N	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	416	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	383	1	3774	2	N	-0-					-0-
*03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	394	1	5312	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 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
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
12	4247	X	3005	-0-	-1242	-0-	291	1	2714	2	Y	-0-					61
01	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	242	1	3331	2	Y	-0-					61
02	3948	X	2849	-0-	-1099	-0-	167	1	2682	2	Y	-0-					61
03	4371	X	2554	-0-	-1817	-0-	228	1	2289	2	Y	34	6	8			89
							37	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5206	-0-	-1149	-0-	80	1	5049	2	N	70					135
							77	9									
11	6150	X	3833	-0-	-2317	-0-	69	1	3764	2	N	-0-					135
12	6355	X	2153	-0-	-4202	-0-	55	1	2098	2	N	-0-					135
01	6355	X	4568	-0-	-1787	-0-	65	1	4503	2	N	-0-					135
02	5740	X	2062	-0-	-3678	-0-	94	1	1968	2	N	-0-					135
*03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	177	1	6836	2	N	5	5	8			135
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
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-
12	28687	X	14793	-0-	-13894	-0-	193	1	14600	2	N	-0-					-0-
01	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	185	1	14274	2	N	-0-					-0-
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	136	1	9423	2	N	-0-					-0-
*03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	200	1	8786	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

10	21319	X	6423	-0-	-14896	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	213	1	5977	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4632	-0-	-1382	-0-	150	1	4482	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4661	-0-	-771	-0-	157	1	4504	2	N	-0-					-0-
*03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	205	1	6080	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					87
11	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	2861	2			N	-0-					87
12	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					87
01	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	2889	2			N	-0-					87
02	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	2666	2			N	-0-					87
03	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2691	2	6	9	N	5	5	8			87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

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
12	6076	X	5511	-0-	-565	-0-	280	1	5231	2	N	-0-					128
01	6076	X	5976	-0-	-100	-0-	439	1	5537	2	N	-0-					128
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	458	1	5159	2	N	-0-					128
03	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	467	1	4614	2	N	7	7	8			128
							8	9									

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					22
12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					22
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					22
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	414	1	1703	2	N	-0-					22
03	1891	N	912	-0-	-979	-0-	396	1	516	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					152
11	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					152
12	5022	X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2			N	-0-					152
01	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5008	2	54	9	N	49					201
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					201
*03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					201

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
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					63
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-					63
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					63
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					63
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					63
*03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4675	2	37	9	N	34					97

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3415	2	28	9	Y	25					25
02	3192	X	3078	-0-	-114	-0-	3078	2			Y	-0-	15	1			10
03	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3418	2	11	9	Y	10					20

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
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
12	2604	N	1604	-0-	-1000	-0-	1590	2	14	9	N	13	17	1			-0-
01	2821	N	2485	-0-	-336	-0-	2479	2	6	9	N	5	2	1			3
02	2268	N	2113	-0-	-155	-0-	2112	2	1	9	N	1	2	1			2
*03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	8804	X	7714	-0-	-1090	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7452	-0-	-768	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7480	-0-	-518	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5342	-0-	-1826	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	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
10	8339	X	7441	-0-	-898	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7147	-0-	-231	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6966	-0-	-474	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6094	-0-	-822	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	274	1	3097	2	N	2	53	1			19
							2	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	249	1	2942	2	N	14					33
							15	9									
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	259	1	2945	2	N	-0-					33
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	261	1	2949	2	N	-0-					33

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 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
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-
12	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1863	-0-	-1273	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2269	-0-	-1203	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 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
10	3751	X	819	-0-	-2932	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	661	-0-	-2219	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
*03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 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
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5784	-0-	-13	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5065	-0-	-171	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

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
10	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4649	-0-	-901	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3745	-0-	-1494	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 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
10	5208	X	4915	-0-	-293	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4821	2	96	9	Y	87	79	1			8
02	4536	X	4230	-0-	-306	-0-	4230	2			Y	-0-					8
03	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4514	2	18	9	Y	16					24

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 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
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
12	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7984	-0-	-913	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7357	-0-	-679	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7853	-0-	-1044	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 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
10	3906	X	2981	-0-	-925	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3220	-0-	-560	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3310	-0-	-1340	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

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
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5678	-0-	-1072	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5494	-0-	-923	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	1568	-0-	-3423	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1719	-0-	-2838	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	2772	-0-	-1940	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3324	-0-	324	414	3324	2			N	-0-					-0-
12	2997	X	2583	-0-	-414	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4966	-0-	-344	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	4948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5487	X	4753	-0-	-734	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3866	-0-	-978	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4602	-0-	-761	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	240	1	1969	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	242	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2098	-0-	-394	-0-	192	1	1902	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2573	X	317	-0-	-2256	-0-	208	1	109	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3960	-0-	-480	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2913	-0-	-951	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	1633	-0-	-2676	-0-	1633	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
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	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
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
12	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3364	2	12	9	Y	11	86	1			17
01	3689	X	2840	-0-	-849	-0-	2840	2			Y	-0-					17
02	3024	X	2729	-0-	-295	-0-	2729	2			Y	-0-					17
03	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			Y	-0-					17

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
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
12	8432	X	7738	-0-	-694	-0-	107	1	7631	2	Y	-0-					4
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	105	1	8873	2	Y	-0-					4
02	7616	X	6935	-0-	-681	-0-	104	1	6831	2	Y	-0-					4
*03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	100	1	7980	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

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
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	N	5	3	1			2
02	1064	N	553	-0-	-511	-0-	552	2	1	9	N	1	2	1			1
03	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	1127	2			N	-0-					1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

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-
12	7254	X	6052	-0-	-1202	-0-	295	1	5757	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	1675	-0-	-5176	-0-	261	1	1414	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	2807	-0-	-3241	-0-	293	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4973	-0-	-1723	-0-	359	1	4614	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

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-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	242	1	6604	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	287	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	2946	-0-	-2290	-0-	242	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	1061	-0-	-4736	-0-	301	1	760	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	405	1	6826	2	Y	-0-					21
*11	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	103	1	6892	2	Y	61	60	1			22
							67	9									
*12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	114	1	6125	2	Y	-0-					22
*01	7223	X	5981	-0-	-1242	-0-	217	1	5713	2	Y	46	39	1			29
							51	9									
*02	6580	X	5633	-0-	-947	-0-	110	1	5492	2	Y	28	43	1			14
							31	9									
*03	7285	X	6204	-0-	-1081	-0-	108	1	6078	2	Y	16					30
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3417	-0-	-1173	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3580	-0-	-1163	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3076	-0-	-1124	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

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
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	1	8	1			-0-
01	6417	X	4467	-0-	-1950	-0-	4453	2	14	9	N	13	6	1			7
02	5796	X	4850	-0-	-946	-0-	4847	2	3	9	N	3	5	1			5
*03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					5

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

10	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	421	1	2222	2	N	-0-					57
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	287	1	1765	2	N	-0-					57
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	92	1	2594	2	N	-0-					57
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	226	1	2285	2	N	-0-					57
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	246	1	3342	2	N	-0-					57
*03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	199	1	2157	2	N	-0-					57

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

10	0	W	6777	-0-	6777	23210	6777	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5276	-0-	5276	28486	5276	2			N	-0-					-0-
12	36004	X	7518	-0-	-28486	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6821	-0-	-30	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6625	-0-	-226	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	5814	-0-	-2742	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7910	-0-	-26	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7337	-0-	-615	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7551	-0-	-1253	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2511	N	840	-0-	-1671	-0-	178	1	662	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	37	-0-	-2443	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	43	-0-	-1077	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6696	X	5975	-0-	-721	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6335	-0-	-547	-0-	6333	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6782	-0-	-478	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6606	-0-	-183	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6175	-0-	-738	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6904	-0-	-102	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 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
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6150	-0-	-300	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5811	-0-	-854	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6045	-0-	-620	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5690	-0-	-50	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3858	-0-	-1195	-0-	3858	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 #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 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
10	7750	X	7589	-0-	-161	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7311	-0-	-189	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6779	-0-	-81	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7631	-0-	-584	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	961	N	665	-0-	-296	-0-	657	2	8	9	Y	7	11	1			2
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	6	1			4
02	924	N	490	-0-	-434	-0-	487	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	651	N	331	-0-	-320	-0-	324	2	7	9	Y	6	3	1			4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	124	X	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	13					13
							14	9									

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
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					26
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					26
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					26
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4575	2	35	9	N	32					58
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					58
*03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					58

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*12	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	410	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*01	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	330	1	2215	2	Y	118					118
							130	9									
*02	2576	X	2404	-0-	-172	-0-	384	1	1981	2	Y	35	94	1			59
							39	9									
03	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	399	1	2072	2	Y	17					76
							19	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

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-
*12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
*01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8363	2	130	9	Y	118					118
*02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7733	2	39	9	Y	35	94	1			59
*03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8018	2	19	9	Y	17					76

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

10	2914	X	1043	-0-	-1871	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	118	-0-	-2672	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	81	-0-	-2802	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

10	558	X	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	363	-0-	-957	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1010	-0-	-354	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

10	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	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 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

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
12	4030	X	429	-0-	-3601	-0-	429	1			N	-0-					79
01	4030	X	329	-0-	-3701	-0-	329	1			N	-0-					79
02	3136	X	372	-0-	-2764	-0-	372	1			N	-0-					79
03	3472	X	1517	-0-	-1955	-0-	238	1	1279	2	N	-0-					79

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					13
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					13
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					13
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3121	2	153	9	N	139					152
02	2800	X	2759	-0-	-41	-0-	2759	2			N	-0-					152
03	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	2642	2			N	-0-					152

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

10	14B2	EXT	22735	-0-	22735	22735	22735	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16329	-0-	16329	39064	16329	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12333	-0-	12333	51397	12333	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10763	-0-	10763	62160	10763	2			N	-0-					-0-
02	69615	X	7455	-0-	-62160	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9929	-0-	-1944	-0-	9929	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

10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
*03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	N	-0-					-0-
02	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	187	1	8125	2	N	-0-					-0-
*03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

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
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2785	2	9	9	N	8	9	1			2
01	1705	N	936	-0-	-769	-0-	934	2	2	9	N	2	2	1			2
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	N	2	2	1			2
*03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

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-
12	6355	X	4510	-0-	-1845	-0-	562	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4546	-0-	-1468	-0-	491	1	4055	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3864	-0-	-1260	-0-	487	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4569	-0-	-887	-0-	585	1	3984	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

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
12	3286	X	1057	-0-	-2229	-0-	1053	2	4	9	N	4	8	1			-0-
01	3286	X	1125	-0-	-2161	-0-	1124	2	1	9	N	1					1
02	2968	X	2131	-0-	-837	-0-	2127	2	4	9	N	4	1	1			4
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					4

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

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
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4289	2	12	9	N	11	18	1			1
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4733	2	9	9	N	8	4	1			5
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4086	2	3	9	N	3	4	1			4
*03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2952	2	3	9	N	3	6	1			-0-
01	2542	N	1262	-0-	-1280	-0-	1260	2	2	9	N	2	1	1			1
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2728	N	1469	-0-	-1259	-0-	1469	2			N	-0-					1

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
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-
12	3100	N	11451	-0-	8351	20098	353	1	11098	2	N	-0-					-0-
01	20788	X	690	-0-	-20098	-0-	199	1	491	2	N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
*03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	429	1	11356	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
10	8029	X	7667	-0-	-362	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7972	-0-	-57	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7429	-0-	-228	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6262	-0-	-1242	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	4278	X	3814	-0-	-464	-0-	362	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3029	-0-	-1466	-0-	284	1	2745	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	1601	-0-	-2627	-0-	262	1	1339	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2497	-0-	-2184	-0-	299	1	2198	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5138	-0-	-8	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4675	-0-	-185	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4269	-0-	-877	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
*03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	4209	2	4	9	N	4	11	1			-0-
01	5425	X	2625	-0-	-2800	-0-	2623	2	2	9	N	2	1	1			1
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	5425	X	222	-0-	-5203	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11160	X	9907	-0-	-1253	-0-	362	1	9545	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9173	-0-	-1987	-0-	362	1	8811	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8735	-0-	-561	-0-	327	1	8408	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9560	-0-	-732	-0-	362	1	9198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

10	10850	X	10467	-0-	-383	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10101	-0-	-873	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9885	-0-	-1089	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8673	-0-	-1239	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9617	-0-	-861	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

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
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2880	2	7	9	N	6	12	1			-0-
01	3193	X	2320	-0-	-873	-0-	2316	2	4	9	N	4	2	1			2
02	2884	X	2148	-0-	-736	-0-	2145	2	3	9	N	3	2	1			3
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

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
12	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1720	2	3	9	N	3	6	1			-0-
01	1736	N	817	-0-	-919	-0-	815	2	2	9	N	2	1	1			1
02	1596	N	1210	-0-	-386	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2			N	-0-					1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

10	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1837	-0-	-803	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1027	-0-	-1577	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	753	-0-	-1789	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

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-
12	8804	X	7765	-0-	-1039	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6808	-0-	-1060	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7439	-0-	-342	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2641	-0-	-1379	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	19	-0-	-4135	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1959	-0-	-2381	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2828	-0-	-1512	-0-	2828	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
10	3534	X	400	-0-	-3134	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	317	-0-	-2863	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	275	-0-	-2050	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	31	-0-	-1023	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	476	X	70	-0-	-406	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	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
10	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
*03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

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
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
12	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	2			N	-0-					154
01	4929	X	4928	-0-	-1	-0-	4928	2			N	-0-					154
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					154
*03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5145	2	6	9	N	5					159

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
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	3031	-0-	-3634	-0-	3031	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
10	9579	X	8974	-0-	-605	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8409	-0-	-681	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8652	-0-	-617	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8408	-0-	-582	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7452	-0-	-640	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8180	-0-	-779	-0-	8180	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
10	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	6159	2			Y	-0-					13
11	5970	X	5827	-0-	-143	-0-	5827	2			Y	-0-					13
12	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	5844	2			Y	-0-					13
01	6417	X	6056	-0-	-361	-0-	5992	2	64	9	Y	58	62	1			9
02	5796	X	5143	-0-	-653	-0-	5143	2			Y	-0-					9
03	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - PLUGGED 10/12/17

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

10	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11225	-0-	-1885	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12335	-0-	-964	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11747	-0-	-1552	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10366	-0-	-1646	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12531	-0-	-148	-0-	12531	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
12	2015	N	1535	-0-	-480	-0-	1522	2	13	9	N	12	15	1			-0-
01	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	1583	2	4	9	N	4	2	1			2
02	1820	N	1262	-0-	-558	-0-	1262	2			N	-0-	1	1			1
03	1550	N	819	-0-	-731	-0-	819	2			N	-0-					1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

10	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	765	-0-	-411	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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 #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

10	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	400	1	1745	2	N	-0-					78
11	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	309	1	1196	2	N	-0-					78
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	354	1	1661	2	N	-0-	51	1			27
01	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	344	1	1142	2	N	23					50
							25	9									
02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	327	1	936	2	N	-0-					50
03	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	387	1	1170	2	N	-0-					50

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

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
12	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	2			N	-0-					11
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5433	2	40	9	N	36					47
02	4872	X	4715	-0-	-157	-0-	4715	2			N	-0-					47
03	5394	X	5274	-0-	-120	-0-	5274	2			N	-0-					47

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

10	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5453	-0-	-157	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4921	-0-	-175	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 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
10	7471	X	6599	-0-	-872	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6131	-0-	-1099	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7397	-0-	-74	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6297	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	442	1	1804	2	N	-0-					-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	500	1	1830	2	N	-0-					-0-
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	485	1	1801	2	N	-0-					-0-
*03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	527	1	1118	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 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
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-
12	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	219	1	1960	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1293	-0-	-1094	-0-	215	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1369	-0-	-871	-0-	256	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1383	-0-	-1097	-0-	305	1	1078	2	N	-0-					-0-

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
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4423	-0-	-351	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4306	-0-	-6	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 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
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-
12	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	255	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	374	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	198	1	1618	2	N	-0-					-0-
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	405	1	2137	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4317	-0-	-783	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4032	-0-	-280	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3939	-0-	-618	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 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
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-
12	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	203	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	184	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2477	-0-	-99	-0-	174	1	2303	2	N	-0-					-0-
*03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	159	1	2669	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3770	-0-	-206	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5411	-0-	-262	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4864	-0-	-747	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4851	-0-	-939	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4033	-0-	-1764	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3242	-0-	-1994	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4107	-0-	-1256	-0-	4107	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
10	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4288	2	35	9	Y	32					32
02	4004	X	3872	-0-	-132	-0-	3872	2			Y	-0-	20	1			12
03	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4128	2	13	9	Y	12					24

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
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-
12	10013	X	8328	-0-	-1685	-0-	46	1	8282	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	5903	-0-	-3924	-0-	33	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	6951	-0-	-1673	-0-	38	1	6913	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8366	-0-	-872	-0-	46	1	8320	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 #: 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
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
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3817	2	4	9	N	4	10	1			-0-
01	4526	X	4230	-0-	-296	-0-	4222	2	8	9	N	7	3	1			4
02	4088	X	3778	-0-	-310	-0-	3775	2	3	9	N	3	3	1			4
*03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					4

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
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-
12	1147	N	716	-0-	-431	-0-	424	1	292	2	N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	358	1	15	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	274	-0-	-846	-0-	274	1			N	-0-					-0-
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	398	1	1044	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5310	-0-	-234	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-
11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7487	-0-	-449	-0-	7487	2			Y	-0-					-0-
01	8122	X	8001	-0-	-121	-0-	7936	2	65	9	Y	59					59
02	7336	X	7123	-0-	-213	-0-	7123	2			Y	-0-	36	1			23
03	8122	X	7938	-0-	-184	-0-	7910	2	28	9	Y	25					48

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			Y	-0-					7
11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			Y	-0-					7
12	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	2			Y	-0-					7
01	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	3388	2	46	9	Y	42	44	1			5
02	3136	X	3064	-0-	-72	-0-	3064	2			Y	-0-					5
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

10	8277	X	7048	-0-	-1229	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5415	-0-	-2565	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6014	-0-	-2201	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5512	-0-	-2703	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5245	-0-	-2175	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4574	-0-	-2463	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

10	6665	X	5384	-0-	-1281	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	7116	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

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-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	204	1	4853	2	N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	203	1	4866	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	183	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4992	-0-	-61	-0-	194	1	4798	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 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-
12	8525	X	6771	-0-	-1754	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	4606	-0-	-4074	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6247	-0-	-1593	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5726	-0-	-2954	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

10	9331	X	8027	-0-	-1304	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7389	-0-	-1311	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8484	-0-	-506	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8494	-0-	-465	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7904	-0-	-188	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
*03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	981	-0-	-1127	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	989	-0-	-2427	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1407	-0-	-2375	-0-	1407	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
10	9331	X	9315	-0-	-16	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8769	-0-	-201	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9092	-0-	-208	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7029	-0-	-1371	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8893	-0-	-593	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

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
10	7781	X	6883	-0-	-898	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6856	-0-	-452	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7345	-0-	-746	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5911	-0-	-277	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	362	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	362	1	2296	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	327	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	437	-0-	-1268	-0-	362	1	75	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5962	-0-	-38	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6109	-0-	-370	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5803	-0-	-49	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	549	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	532	1	2867	2	N	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	413	1	2082	2	N	-0-					-0-
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	366	1	2590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1170	-0-	-659	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	597	-0-	-775	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			Y	-0-					22
11	5880	X	5692	-0-	-188	-0-	5692	2			Y	-0-					22
12	6076	X	5829	-0-	-247	-0-	5829	2			Y	-0-					22
01	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	5937	2	36	9	Y	33					55
02	5488	X	5299	-0-	-189	-0-	5299	2			Y	-0-					55
03	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	5806	2			Y	-0-					55

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 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
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	7190	-0-	-3474	-0-	47	1	7143	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10516	-0-	-148	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9070	-0-	-562	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8449	-0-	-2060	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 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
10	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5131	-0-	-209	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5225	-0-	-293	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5091	-0-	-396	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4464	-0-	-464	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 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
10	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7513	-0-	-767	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7566	-0-	-618	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7137	-0-	-830	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6700	-0-	-496	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7328	-0-	-639	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 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
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-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	238	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	186	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	171	1	1557	2	N	-0-					-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	175	1	1946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 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
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-
12	3193	X	1383	-0-	-1810	-0-	298	1	1085	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	312	1	2793	2	N	-0-			-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	240	1	3320	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	201	-0-	-2992	-0-	201	1			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6716	-0-	-274	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-			-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-			-0-
*03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-			-0-

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
10	15004	X	10008	-0-	-4996	-0-	10008	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	13685	-0-	-835	-0-	13685	2			N	-0-			-0-
12	15004	X	13747	-0-	-1257	-0-	13747	2			N	-0-			-0-
01	14725	X	14628	-0-	-97	-0-	14628	2			N	-0-			-0-
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-			-0-
03	14136	X	11505	-0-	-2631	-0-	11505	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 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
10	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-			-0-
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-			-0-
01	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6976	-0-	-220	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	7585	-0-	-382	-0-	7585	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8525	-0-	-434	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
11	8670	X	8146	-0-	-524	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	8138	-0-	-635	-0-	8138	2			N	-0-			-0-
01	8773	X	7971	-0-	-802	-0-	7971	2			N	-0-			-0-
02	7924	X	7322	-0-	-602	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	10589	-0-	-2710	-0-	10589	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10062	-0-	-2208	-0-	10062	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	10100	-0-	-1959	-0-	10100	2			N	-0-			-0-
01	10602	X	5900	-0-	-4702	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
02	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-			-0-
*03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-			-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 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
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-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	401	1	3434	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3299	-0-	-607	-0-	290	1	3009	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	1875	-0-	-1653	-0-	158	1	1717	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	323	1	3044	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

10	2108	X	1662	-0-	-446	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2873	-0-	-1467	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

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-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	171	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	176	1	4137	2	N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	137	1	4038	2	N	-0-					-0-
*03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	163	1	4984	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

10	5115	X	4042	-0-	-1073	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
*03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6882	X	6607	-0-	-275	-0-	6607	2			Y	-0-					20
11	6660	X	6418	-0-	-242	-0-	6418	2			Y	-0-					20
12	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			Y	-0-					20
01	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	6272	2	102	9	Y	93	93	1			20
02	5992	X	5775	-0-	-217	-0-	5775	2			Y	-0-					20
03	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	6475	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
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4526	-0-	-744	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4048	-0-	-712	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3874	-0-	-1396	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7833	-0-	-1077	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8195	-0-	-1012	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8191	-0-	-272	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7229	-0-	-415	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7804	-0-	-659	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4582	-0-	-161	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	10269	-0-	-147	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9945	-0-	-502	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8451	-0-	-1013	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9046	-0-	-1556	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 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
10	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	334	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	399	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	369	1	2572	2	N	-0-					-0-
*03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	366	1	4171	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

10	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5198	-0-	-72	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3895	-0-	-1375	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

10	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6097	-0-	-503	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6413	-0-	-376	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5876	-0-	-603	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5346	-0-	-338	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

10	11067	X	8763	-0-	-2304	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8315	-0-	-2395	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8155	-0-	-2633	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8369	-0-	-2264	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7380	-0-	-1720	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	8721	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
11	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11341	-0-	-718	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10814	-0-	-78	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11579	-0-	-480	-0-	11579	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

10	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8958	-0-	-1902	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10583	-0-	-639	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9725	-0-	-1280	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8925	-0-	-1015	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10041	-0-	-592	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

10	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6197	-0-	-913	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5999	-0-	-1162	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5061	-0-	-1914	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3306	-0-	-2490	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3732	-0-	-2685	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6174	-0-	-456	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6218	-0-	-416	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5402	-0-	-590	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

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-
*12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	273	1	12328	2	N	-0-					-0-
*01	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	237	1	7901	2	N	-0-					-0-
*02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	200	1	5703	2	N	-0-					-0-
*03	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	317	1	10140	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

10	12555	X	10935	-0-	-1620	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10736	-0-	-1564	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11503	-0-	-1207	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12218	-0-	-492	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10089	-0-	-355	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11466	-0-	-35	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3	-0-	-3807	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	215	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	351	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	327	1	3896	2	N	-0-					-0-
*03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	345	1	4796	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5896	-0-	-74	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5145	-0-	-651	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	96	1	5592	2	N	-0-			-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	66	1	6430	2	N	-0-			-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-			-0-
*03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

10	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
11	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	6252	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5502	-0-	-518	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	5763	-0-	-902	-0-	5763	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

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-
12	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	548	1	2579	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	484	1	1474	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	1717	-0-	-1503	-0-	457	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	554	1	2649	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - PLUGGED 11/21/17

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

10	12245	X	12081	-0-	-164	-0-	12081	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	11622	-0-	-228	-0-	11622	2			N	-0-			-0-
12	12431	X	12070	-0-	-361	-0-	12070	2			N	-0-			-0-
01	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
02	11228	X	10517	-0-	-711	-0-	10517	2			N	-0-			-0-
03	12090	X	10883	-0-	-1207	-0-	10883	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-			-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-			-0-
01	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-			-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8062	-0-	-1269	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	6466	-0-	-2865	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
02	8428	X	6871	-0-	-1557	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7767	-0-	-1037	-0-	7767	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

10	8680	X	8364	-0-	-316	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	8112	-0-	-258	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7439	-0-	-121	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

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-
12	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	268	1	15159	2	N	-0-			-0-
01	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	253	1	15982	2	N	-0-			-0-
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	246	1	12597	2	N	-0-			-0-
*03	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	189	1	16213	2	N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

10	17143	X	16278	-0-	-865	-0-	16278	2			N	-0-			-0-
11	16590	X	15610	-0-	-980	-0-	15610	2			N	-0-			-0-
12	16740	X	16140	-0-	-600	-0-	16140	2			N	-0-			-0-
01	16399	X	15800	-0-	-599	-0-	15800	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	14347	-0-	-353	-0-	14347	2			N	-0-			-0-
03	16275	X	15351	-0-	-924	-0-	15351	2			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-			-0-
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5268	-0-	-281	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	4657	-0-	-892	-0-	4657	2			N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

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-
12	7688	X	5858	-0-	-1830	-0-	361	1	5497	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	6394	-0-	-612	-0-	338	1	6056	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5776	-0-	-496	-0-	320	1	5456	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	426	1	6132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6081	-0-	-339	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
*03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	11245	-0-	-2302	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12096	-0-	-804	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11931	-0-	-1306	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	10929	-0-	-2029	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10691	-0-	-1013	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11813	-0-	-680	-0-	11813	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9362	X	8997	-0-	-365	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8762	-0-	-238	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9108	-0-	-99	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8851	-0-	-356	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8042	-0-	-134	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8599	-0-	-515	-0-	8599	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
10	3007	X	676	-0-	-2331	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2415	-0-	-2762	-0-	2415	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	1762	-0-	-3012	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	5017	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
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	9066	-0-	-17	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7854	-0-	-350	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8591	-0-	-492	-0-	8591	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	4336	-0-	-2639	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6628	-0-	-122	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6530	-0-	-197	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5681	-0-	-507	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6027	-0-	-824	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	1	2	1			-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1					1
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	426	2			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	6283	-0-	-2211	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	743	-0-	-7477	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	603	-0-	-7767	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	346	-0-	-7838	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	145	-0-	-7247	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	2	-0-	-6291	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1251	-0-	1251	1251	1250	2	1	9	N	1					1
03	14B2 EXT		3362	-0-	3362	4613	3362	2			N	-0-					1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3130	2	64	9	Y	58	45	1			13
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3558	2	29	9	Y	26					39
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					39
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3600	2	15	9	Y	14					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3094	-0-	-566	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	3150	3	120	9	N	109	45	1			64
02	3136	X	1738	-0-	-1398	-0-	1738	3			N	-0-					64
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6924	-0-	-826	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6439	-0-	-941	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6450	-0-	-1021	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3850	-0-	-126	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7592	2	20	9	N	18	29	1			1
01	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	6432	2	13	9	N	12	6	1			7
02	6860	X	5766	-0-	-1094	-0-	5760	2	6	9	N	5	6	1			6
03	7626	X	6841	-0-	-785	-0-	6841	2			N	-0-					6

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 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
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3978	-0-	-734	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 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
10	18476	X	18001	-0-	-475	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17465	-0-	-295	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	18073	-0-	-186	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	17427	-0-	-584	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	15892	-0-	-404	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	17235	-0-	-838	-0-	17235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 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
10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8637	-0-	-291	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	28	-0-	-10264	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8891	-0-	-517	-0-	63	1	8828	2	N	-0-					-0-
*03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 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
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-
12	4340	X	2309	-0-	-2031	-0-	269	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	521	-0-	-3819	-0-	296	1	225	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	223	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3100	-0-	-930	-0-	256	1	2844	2	N	-0-					-0-

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
10	8897	X	7802	-0-	-1095	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7220	-0-	-1300	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7943	-0-	-675	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	8050	-0-	-72	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7684	-0-	-252	-0-	7684	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
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			N	-0-					-0-
02	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8934	-0-	-397	-0-	8934	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
10	10509	X	9975	-0-	-534	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8881	-0-	-869	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
12	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9620	-0-	-362	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
02	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
*03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	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
10	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6497	-0-	-283	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6548	-0-	-458	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6634	-0-	-248	-0-	6575	2	59	9	Y	54	48	1			6
02	6160	X	5936	-0-	-224	-0-	5936	2			Y	-0-					6
03	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	6571	2	18	9	Y	16					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	5862	-0-	2762	5473	467	1	5395	2	N	-0-					-0-
01	8427	X	2954	-0-	-5473	-0-	455	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	449	1	3296	2	N	-0-					-0-
*03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	460	1	3248	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
10	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	329	1	345	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	899	N	318	-0-	-581	-0-	318	1			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	309	1	522	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	395	1	493	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
10	2945	X	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	194	-0-	-2656	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	218	-0-	-1890	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6367	-0-	3267	3267	6367	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
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	4719	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
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	901	-0-	-2129	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2872	-0-	-2150	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3285	-0-	-1251	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4530	-0-	-492	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5106	2	1	9	Y	1	43	1			10
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5423	2	15	9	Y	14					24
02	4816	X	4705	-0-	-111	-0-	4691	2	14	9	Y	13					37
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	2			Y	-0-					37

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
10	6479	X	3970	-0-	-2509	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5419	-0-	-851	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4192	-0-	-2287	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6	-0-	-6473	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	49	-0-	-478	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
10	5208	X	3296	-0-	-1912	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3070	-0-	-1970	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2877	-0-	-2145	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2469	-0-	-972	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2296	-0-	-812	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2914	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
10	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5451	-0-	-339	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	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
10	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11339	-0-	-211	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10536	-0-	-48	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11371	-0-	-1122	-0-	11371	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
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-
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	363	1	4515	3	N	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	296	1	4380	3	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	267	1	3443	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4721	-0-	-146	-0-	318	1	4403	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 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
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-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	63	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	88	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	922	-0-	-534	-0-	55	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	954	-0-	-658	-0-	83	1	871	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
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-
12	6386	X	4731	-0-	-1655	-0-	26	1	4705	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	3358	-0-	-3028	-0-	19	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4725	-0-	-1043	-0-	26	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4632	-0-	-1413	-0-	26	1	4606	2	N	-0-					-0-

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
10	10540	X	10190	-0-	-350	-0-	10190	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9845	-0-	-355	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9980	-0-	-560	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9706	-0-	-803	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	8992	-0-	-500	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9913	-0-	-286	-0-	9913	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
*03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	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
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-
12	3689	X	1664	-0-	-2025	-0-	180	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	247	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	343	1	2748	2	N	-0-					-0-
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	418	1	3103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
11	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	3			N	-0-					-0-
12	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	3			N	-0-					-0-
01	11408	X	10882	-0-	-526	-0-	10882	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	10535	-0-	-721	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	11615	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5551	-0-	-1486	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	3837	-0-	-3200	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3546	-0-	-2810	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4867	-0-	-1767	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

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
12	9021	X	8721	-0-	-300	-0-	8721	2			N	-0-					22
01	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9054	2	25	9	N	23					45
02	8176	X	7950	-0-	-226	-0-	7950	2			N	-0-					45
03	9052	X	8334	-0-	-718	-0-	8334	2			N	-0-					45

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

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-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

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-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	189	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	253	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	201	1	3106	2	N	-0-					-0-
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	250	1	3476	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

10	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3559	-0-	-1091	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4019	-0-	-786	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3693	-0-	-283	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

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-
12	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	66	1	3591	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2904	-0-	-909	-0-	40	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	573	-0-	-2871	-0-	69	1	504	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	144	-0-	-3545	-0-	102	1	42	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

10	6727	X	5840	-0-	-887	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6014	-0-	-370	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

10	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3968	-0-	-652	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4061	-0-	-713	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3155	-0-	-625	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2478	-0-	-1738	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2106	-0-	-2110	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2615	-0-	-1193	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2584	-0-	-1570	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

10	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3279	-0-	-411	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3192	-0-	-590	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3064	-0-	-352	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3179	-0-	-510	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

10	4836	X	3393	-0-	-1443	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3218	-0-	-1312	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	979	-0-	-2958	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2161	-0-	-1115	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

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-
12	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	5446	-0-	-1622	-0-	5365	2	81	9	Y	74					74
02	5796	X	4965	-0-	-831	-0-	4964	2	1	9	Y	1	62	1			13
*03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8387	2	4	9	Y	4					17

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

10	5828	X	4117	-0-	-1711	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4173	-0-	-1437	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4207	-0-	-1590	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
*03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	8091	X	8087	-0-	-4	-0-	8087	2			Y	-0-					65
01	8246	X	8144	-0-	-102	-0-	8144	2			Y	-0-					65
02	7644	X	7554	-0-	-90	-0-	7554	2			Y	-0-					65
03	8463	X	8204	-0-	-259	-0-	8204	2			Y	-0-					65

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	216	1	2509	2	N	-0-					-0-
*03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	171	1	6572	2	N	-0-					-0-

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
10	3968	X	3563	-0-	-405	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2971	-0-	-1214	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2779	-0-	-441	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	3209	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
10	5518	X	4667	-0-	-851	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4765	-0-	-485	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5082	-0-	-343	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4446	-0-	-202	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	4657	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4141	-0-	-311	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4059	-0-	-870	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6262	X	5391	-0-	-871	-0-	91	1	5300	2	Y	-0-					4
01	6262	X	915	-0-	-5347	-0-	116	1	799	2	Y	-0-					4
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					Y	-0-					4
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					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
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-
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	97	1	8719	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	124	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	45	1	8276	2	N	-0-					-0-
*03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	7	1	8275	2	N	-0-					-0-

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
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3423	-0-	323	603	3423	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3457	-0-	357	960	3457	2			N	-0-					-0-
02	4079	X	3119	-0-	-960	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	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
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3251	-0-	-1120	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	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
10	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	239	1	2462	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	362	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	327	1	2365	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3100	N	3287	-0-	187	187	362	1	2925	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
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
*03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	114	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	112	1	3958	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3905	-0-	-267	-0-	76	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4256	-0-	-611	-0-	87	1	4169	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
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1546	-0-	-1454	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1644	-0-	-1456	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2422	-0-	-378	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

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
10	11656	X	9673	-0-	-1983	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8057	-0-	-2979	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10258	-0-	-375	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8258	-0-	-1346	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10221	-0-	-412	-0-	10221	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
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-
12	3348	X	1390	-0-	-1958	-0-	312	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	165	-0-	-2532	-0-	165	1			N	-0-					-0-
02	2016	X	117	-0-	-1899	-0-	117	1			N	-0-					-0-
03	2232	X	229	-0-	-2003	-0-	229	1			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
10	7812	X	6472	-0-	-1340	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6090	-0-	-1470	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6339	-0-	-512	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5586	-0-	-266	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6334	-0-	-889	-0-	6334	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
10	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2816	-0-	-1183	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	137	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	158	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2516	-0-	-284	-0-	90	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	122	1	2807	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

10	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1757	-0-	-1295	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	12407	2	N	1	1	8			-0-
11	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	12	1	10489	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
*03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

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
12	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	254	1	3393	2	Y	-0-					11
01	3875	X	2942	-0-	-933	-0-	278 7	1 9	2657	2	Y	6					17
02	3500	X	2303	-0-	-1197	-0-	264	1	2039	2	Y	-0-					17
03	3720	X	2214	-0-	-1506	-0-	290 1	1 9	1923	2	Y	1	1	8			17

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

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
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	319	1	2112	2	Y	-0-					8
01	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	281	1	1497	2	Y	-0-					8
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	283	1	1960	2	Y	-0-					8
03	2418	X	2255	-0-	-163	-0-	328	1	1927	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5441	-0-	-349	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5889	-0-	-1	-0-	5889	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
10	13919	X	12173	-0-	-1746	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10489	-0-	-2981	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	10987	-0-	-2932	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11225	-0-	-2198	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9825	-0-	-1347	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10681	-0-	-1502	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

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
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2770	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
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					24
11	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2			Y	-0-					24
12	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2			Y	-0-					24
01	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	2370	2	13	9	Y	12					36
02	3220	X	3195	-0-	-25	-0-	3195	2			Y	-0-					36
03	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			Y	-0-					36

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
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-
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	357	1	6104	2	N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	361	1	5752	2	N	-0-					-0-
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	327	1	5345	2	N	-0-					-0-
*03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	362	1	5745	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
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-
12	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	101	1	5339	2	N	-0-					-0-
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	6	1	5350	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
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
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	283	1	2376	3	Y	-0-					1
01	2387	N	1625	-0-	-762	-0-	204	1	1421	3	Y	-0-					1
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	208	1	1434	3	Y	-0-					1
03	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	298	1	2080	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3647	-0-	-523	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3725	2	73	9	Y	66	51	1			15
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4037	2	33	9	Y	30					45
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					45
03	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	27	1	3651	2	Y	18					63
							20	9									

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
10	4774	X	1776	-0-	-2998	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
*03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	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
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-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	252	1	2958	3	N	-0-					-0-
01	434	X	422	-0-	-12	-0-	221	1	201	3	N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	295	1	5251	3	N	-0-					-0-
*03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	303	1	5842	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9951	X	9641	-0-	-310	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9021	-0-	-609	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9064	-0-	-639	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8815	-0-	-857	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7754	-0-	-982	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8545	-0-	-1096	-0-	8545	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - PLUGGED 12/06/17

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
10	8959	X	7893	-0-	-1066	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7568	-0-	-772	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7526	-0-	-1185	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7087	-0-	-1624	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	5618	-0-	-2250	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6293	-0-	-1612	-0-	6293	2			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 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	195	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	203	1	6019	2	N	-0-					-0-
*03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	148	1	5788	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

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
12	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	142	1	2308	2	N	-0-					80
01	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	185	1	1106	2	N	52					132
							57	9									
02	1792	N	1579	-0-	-213	-0-	157	1	1422	2	N	-0-					132
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	191	1	2529	2	N	141	127	1			146
							155	9									

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

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
12	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	130	1	1947	2	Y	-0-					8
01	2232	X	2055	-0-	-177	-0-	121	1	1934	2	Y	-0-					8
02	2016	X	1838	-0-	-178	-0-	110	1	1728	2	Y	-0-					8
03	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	114	1	1805	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1116	N	745	-0-	-371	-0-	115	1	630	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1160	-0-	-514	-0-	163	1	997	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1179	-0-	-333	-0-	107	1	1071	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	147	1	1051	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

10	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	8723	-0-	-3243	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9460	-0-	-1348	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8915	-0-	-2927	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7846	-0-	-59	-0-	2	1	7844	2	N	-0-					-0-
01	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6743	-0-	-397	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7856	-0-	-49	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

10	6572	X	6210	-0-	-362	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5798	-0-	-442	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5446	-0-	-1002	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5356	-0-	-272	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5035	-0-	-297	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	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
10	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7681	-0-	-149	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7614	-0-	-136	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7287	-0-	-401	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7082	-0-	-86	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	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
10	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7543	-0-	-197	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7481	-0-	-486	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7644	-0-	-323	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6832	-0-	-224	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	9052	X	8	-0-	-9044	-0-	8	1			N	-0-					-0-
02	5600	X	5439	-0-	-161	-0-	37	1	5402	2	N	-0-					-0-
*03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	2	1	12445	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
10	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6695	-0-	-295	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6622	-0-	-601	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5616	-0-	-1607	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	6540	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
10	7409	X	5353	-0-	-2056	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5718	-0-	-1032	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	1	1	6267	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6177	-0-	-519	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4355	-0-	-1161	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	2151	-0-	-4111	-0-	2151	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
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*03	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

10	6448	X	5797	-0-	-651	-0-	5797	2			Y	-0-					4
11	6240	X	5762	-0-	-478	-0-	5762	2			Y	-0-					4
12	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	5733	2			Y	-0-					4
01	6355	X	4946	-0-	-1409	-0-	4946	2			Y	-0-					4
02	5656	X	4713	-0-	-943	-0-	4713	2			Y	-0-					4
03	5952	X	5196	-0-	-756	-0-	5196	2			Y	-0-					4

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3387	-0-	-337	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3559	-0-	-564	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

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
12	5859	X	5096	-0-	-763	-0-	167	1	4929	2	Y	-0-					4
01	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	166	1	4838	2	Y	-0-					4
02	4872	X	4660	-0-	-212	-0-	169	1	4491	2	Y	-0-					4
03	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	238	1	4602	2	Y	-0-					4

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	970	-0-	-430	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

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-
12	2108	N	264	-0-	-1844	-0-	264	1			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					-0-
02	1904	X	99	-0-	-1805	-0-	99	1			N	-0-					-0-
03	2108	X	292	-0-	-1816	-0-	292	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	7369	-0-	-1900	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6559	-0-	-2411	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5992	-0-	-2812	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5495	-0-	-1225	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6238	-0-	-1140	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	12500	-0-	-582	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10522	-0-	-2138	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11155	-0-	-1927	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12245	-0-	-837	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10707	-0-	-913	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10724	-0-	-1769	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

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
10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3934	-0-	-1162	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4641	-0-	-1001	-0-	4641	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
10	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6656	-0-	-71	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	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
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									
12	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	181	1	3543	2	N	-0-					101
01	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	152	1	3957	2	N	25					126
							28	9									
02	4256	X	3549	-0-	-707	-0-	82	1	3467	2	N	-0-					126
03	4712	X	3405	-0-	-1307	-0-	183	1	3222	2	N	-0-					126

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	302	1	202	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

10	12555	X	9655	-0-	-2900	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9425	-0-	-2725	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8450	-0-	-2524	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9165	-0-	-1809	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
*03	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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

10	11098	X	10594	-0-	-504	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10364	-0-	-76	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10683	-0-	-43	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9219	-0-	-469	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10320	-0-	-685	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

10	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2548	-0-	-572	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	9465	-0-	6365	6365	9465	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9394	-0-	6294	12659	9394	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9023	-0-	6223	18882	9023	2			N	-0-					-0-
*03	27757	X	8875	-0-	-18882	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

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
12	9083	X	6829	-0-	-2254	-0-	6829	2			Y	-0-					26
01	9083	X	7152	-0-	-1931	-0-	7152	2			Y	-0-					26
02	8204	X	6730	-0-	-1474	-0-	6730	2			Y	-0-					26
03	7750	X	7169	-0-	-581	-0-	7169	2			Y	-0-					26

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10354	X	9340	-0-	-1014	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8643	-0-	-1347	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	8389	-0-	-1934	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	6532	-0-	-3171	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7070	-0-	-1414	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	6769	-0-	-2562	-0-	6769	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

10	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1200	-0-	-2160	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1382	-0-	-726	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1395	2	8	9	N	7	6	1			1
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5010	2	9	9	N	8	4	1			5
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5812	2	4	9	N	4	4	1			5
*03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
02	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
*03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	331	-0-	-940	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	10085	-0-	-325	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9314	-0-	-668	-0-	1	1	9313	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	7773	-0-	-2209	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8119	-0-	-1289	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8840	-0-	-1576	-0-	8840	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
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-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	318	1	7584	2	N	-0-					-0-
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	301	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	301	1	7441	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6809	-0-	-1375	-0-	265	1	6544	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
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-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	433	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	416	1	4564	2	N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	369	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3719	-0-	-714	-0-	430	1	3289	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
10	6944	X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4394	-0-	-3316	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5564	-0-	-2403	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	5355	-0-	-2612	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4793	-0-	-1423	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5354	-0-	-1187	-0-	5354	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
10	9083	X	6980	-0-	-2103	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6718	-0-	-1982	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6078	-0-	-2633	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	4730	-0-	-3361	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4047	-0-	-2253	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 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
10	8618	X	7127	-0-	-1491	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	6487	-0-	-1853	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	7006	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	6017	-0-	-703	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
03	7130	X	6393	-0-	-737	-0-	6393	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
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-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	151	1	3535	2	N	-0-			-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	199	1	3843	2	N	-0-			-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	264	1	4478	2	N	-0-			-0-
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	173	1	4851	2	N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
11	2160	X	2145	-0-	-15	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	1140	-0-	-876	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
*03	3100	N	3383	-0-	283	283	3383	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
10	6820	X	5810	-0-	-1010	-0-	5810	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	6241	-0-	-579	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	5991	-0-	-612	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
02	5908	X	5502	-0-	-406	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	6009	-0-	-36	-0-	6009	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
12	1798	N	1121	-0-	-677	-0-	198	1	921	3	Y	2	38	1			13
							2	9									
01	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	304	1	992	3	Y	-0-					13
02	1400	N	1258	-0-	-142	-0-	310	1	948	3	Y	-0-					13
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	258	1	1240	3	Y	-0-					13

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
10	6076	X	5128	-0-	-948	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5669	-0-	-121	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5649	-0-	-334	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4881	-0-	-1102	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4921	-0-	-371	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5306	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
10	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4821	-0-	-759	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3653	-0-	-2113	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4718	-0-	-322	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3994	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
10	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3670	2	31	9	Y	28	25	1			3
02	3332	X	3187	-0-	-145	-0-	3187	2			Y	-0-					3
*03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3760	2	11	9	Y	10					13

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
10	8091	X	6246	-0-	-1845	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5095	-0-	-2735	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5788	-0-	-1776	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5467	-0-	-1446	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5345	-0-	-283	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4138	-0-	-2093	-0-	4138	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
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-
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	70	1	8200	2	N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	4662	-0-	-3615	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

10	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3390	-0-	-750	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4058	2	37	9	Y	34	30	1			4
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					4
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4078	2	11	9	Y	10					14

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

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
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2725	2	12	9	N	11					145
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2997	2	22	9	N	20					165
02	2408	N	2133	-0-	-275	-0-	2127	2	6	9	N	5					170
*03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2726	2	15	9	N	14					184

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

10	4929	X	2906	-0-	-2023	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4615	-0-	-245	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	4430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5022	X	4258	-0-	-764	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3801	-0-	-511	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

10	7626	X	7244	-0-	-382	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7285	-0-	-95	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
12	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6794	-0-	-1359	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

10	18135	X	17211	-0-	-924	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15359	-0-	-2191	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	12120	-0-	-4930	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	10802	-0-	-6403	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	13918	-0-	-1622	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	14778	-0-	-2427	-0-	14778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12839	X	7278	-0-	-5561	-0-	362	1	6916	2	N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	238	1	7839	2	N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	141	1	7094	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7108	-0-	-177	-0-	158	1	6950	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

10	8184	X	7543	-0-	-641	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6960	-0-	-1224	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6805	-0-	-1224	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5912	-0-	-1228	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6787	-0-	-994	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

10	11687	X	8864	-0-	-2823	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9981	-0-	-279	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9258	-0-	-1344	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
01	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7373	-0-	-1951	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8488	-0-	-1835	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

10	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3297	-0-	-203	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	22 55	1 9	2879	2	N	50					137
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	22 40	1 9	2870	2	N	36					173
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	22 55	1 9	2898	2	N	50					223
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	23 63	1 9	3005	2	N	57	104	1			176
02	2772	X	2665	-0-	-107	-0-	20 63	1 9	2582	2	N	57	114	1			119
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	23 51	1 9	3068	2	N	46					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	309	-0-	-1401	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
12	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10519	-0-	-93	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11533	-0-	-650	-0-	11533	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 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
10	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2573	-0-	-1240	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2955	-0-	-489	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

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
10	11718	X	10396	-0-	-1322	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9857	-0-	-733	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10019	-0-	-614	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10007	-0-	-564	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10213	-0-	-172	-0-	10213	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
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2086	-0-	-363	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	915	-0-	-1751	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6988	-0-	-332	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7172	-0-	-392	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6660	-0-	-904	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5498	-0-	-1222	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	6229	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 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
10	7843	X	7405	-0-	-438	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7095	-0-	-495	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7303	-0-	-106	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	7195	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
10	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5729	-0-	-95	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5930	-0-	-642	-0-	5930	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
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-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	140	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	183	1	3183	2	N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	108	1	5903	2	N	-0-					-0-
*03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	113	1	6650	2	N	-0-					-0-

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
10	3906	X	680	-0-	-3226	-0-	680	1			N	-0-					-0-
11	3780	X	418	-0-	-3362	-0-	418	1			N	-0-					-0-
12	3906	X	420	-0-	-3486	-0-	420	1			N	-0-					-0-
01	1519	X	444	-0-	-1075	-0-	444	1			N	-0-					-0-
02	1372	X	418	-0-	-954	-0-	418	1			N	-0-					-0-
03	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	1			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3792	-0-	-1292	-0-	3792	2			Y	-0-					42
11	4890	X	4033	-0-	-857	-0-	4033	2			Y	-0-					42
12	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			Y	-0-					42
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					42
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					42
03	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4669	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	663	-0-	-825	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	647	-0-	-463	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	992	X	581	-0-	-411	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	775	X	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	616	X	375	-0-	-241	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	682	X	366	-0-	-316	-0-	366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7846	-0-	-884	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7409	-0-	-1612	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7371	-0-	-1433	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6273	-0-	-1063	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	8110	2			Y	-0-					18
11	8160	X	8061	-0-	-99	-0-	8061	2			Y	-0-					18
12	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	7938	2			Y	-0-					18
01	8122	X	7606	-0-	-516	-0-	7504	2	102	9	Y	93	92	1			19
02	7532	X	6587	-0-	-945	-0-	6587	2			Y	-0-					19
03	8339	X	7005	-0-	-1334	-0-	7005	2			Y	-0-					19

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5293	-0-	-197	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4829	-0-	-720	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3237	-0-	-2374	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2410	-0-	-2658	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	2517	-0-	-3094	-0-	45	1	2472	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
10	5177	X	3351	-0-	-1826	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4334	-0-	-466	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2733	-0-	-2227	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2955	-0-	-1077	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	3277	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
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9416	-0-	-473	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8564	-0-	-1325	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8330	-0-	-602	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	8813	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
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-
12	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	26	1	10432	2	N	-0-					-0-
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	31	1	9619	2	N	-0-					-0-
02	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
*03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8928	X	8623	-0-	-305	-0-	8623	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	8018	-0-	-562	-0-	8018	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7868	-0-	-998	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	4444	-0-	-4174	-0-	44	1	4400	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	5867	-0-	-1917	-0-	6	1	5861	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	6808	-0-	-1810	-0-	6808	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
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-
12	6324	X	5476	-0-	-848	-0-	206	1	5270	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5501	-0-	-668	-0-	175	1	5326	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4426	-0-	-1230	-0-	169	1	4257	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5430	-0-	-832	-0-	213	1	5217	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
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	123	1	5590	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	3058	-0-	-2646	-0-	148	1	2910	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	3455	-0-	-1697	-0-	153	1	3302	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	168	1	4861	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
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-
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	251	1	7732	2	N	-0-			-0-
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	190	1	6773	2	N	-0-			-0-
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	280	1	8256	2	N	-0-			-0-
*03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	297	1	7980	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
10	14322	X	14148	-0-	-174	-0-	14148	2			N	-0-			-0-
11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-			-0-
12	13857	X	13528	-0-	-329	-0-	13528	2			N	-0-			-0-
01	14136	X	13426	-0-	-710	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
02	12768	X	12344	-0-	-424	-0-	12344	2			N	-0-			-0-
03	14136	X	13348	-0-	-788	-0-	13348	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
10	8773	X	7649	-0-	-1124	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-			-0-
12	8432	X	6780	-0-	-1652	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	699	-0-	-7175	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	4244	-0-	-2672	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	4247	-0-	-3410	-0-	4247	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3298	-0-	-332	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2729	-0-	-407	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2026	-0-	-1446	-0-	2026	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
10	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	2873	-0-	-1777	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	1792	-0-	-2610	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3668	-0-	-889	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
*03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	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
10	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
*03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5989	-0-	-281	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5908	-0-	-571	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5376	-0-	-420	-0-	5376	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5832	-0-	-461	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 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
10	4588	X	3100	-0-	-1488	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2141	-0-	-959	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2018	-0-	-1342	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

10	7626	X	6239	-0-	-1387	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6148	-0-	-1232	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6380	-0-	-626	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5624	-0-	-1382	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

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-
12	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	207	1	4377	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	176	1	4085	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3769	-0-	-487	-0-	152	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	153	1	3956	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

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-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	266	1	10744	2	N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	240	1	6506	2	N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	209	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5546	-0-	-1150	-0-	221	1	5325	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

10	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5142	-0-	-624	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4750	-0-	-458	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	166	1	882	2	Y	-0-					60
01	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	198	1	1131	2	Y	-0-					60
02	1792	N	920	-0-	-872	-0-	313	1	607	2	Y	-0-					60
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	171	1	1608	2	Y	29	1	8			88
							32	9									

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
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7225	-0-	-184	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	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
10	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4946	-0-	-138	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4013	-0-	-495	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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
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-
12	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	365	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1092	-0-	-2070	-0-	435	1	657	2	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	354	1	2918	2	N	-0-					-0-
*03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	351	1	4267	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2614	-0-	-214	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	24	-0-	-5246	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	15	-0-	-1889	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

10	11160	X	9526	-0-	-1634	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
12	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
01	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9439	-0-	-1907	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

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-
12	2449	X	504	-0-	-1945	-0-	504	1			N	-0-					-0-
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	324	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	307	1	8208	2	N	-0-					-0-
*03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	444	1	9905	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

10	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5894	-0-	-151	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5293	-0-	-597	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

10	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6982	-0-	-1238	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7572	-0-	-271	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	7066	-0-	-18	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7086	-0-	-912	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4990	-0-	-218	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3259	-0-	-2507	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	459	1	7653	2	N	-0-					-0-
01	217	X	208	-0-	-9	-0-	208	1			N	-0-					-0-
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	484	1	5459	2	N	-0-					-0-
*03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	569	1	8676	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 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
10	9176	X	8743	-0-	-433	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6469	-0-	-2501	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8492	-0-	-777	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8299	-0-	-970	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7426	-0-	-834	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 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
10	4185	X	2992	-0-	-1193	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	924	-0-	-3126	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3329	-0-	-423	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

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
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	23	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1267	2	N	-0-					-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

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
12	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	2008	2	6	9	N	5	5	1			1
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2075	2	7	9	N	6	4	1			3
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3066	2	3	9	N	3	3	1			3
03	2015	X	939	-0-	-1076	-0-	939	2			N	-0-					3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

10	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5551	-0-	-929	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4657	-0-	-719	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

10	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4562	-0-	-274	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4272	-0-	-96	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

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-
12	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	362	1	2310	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	362	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1759	-0-	-1097	-0-	327	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1610	-0-	-1397	-0-	356	1	1254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10228	-0-	-405	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9899	-0-	-391	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10145	-0-	-488	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7231	-0-	-2009	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6229	-0-	-4001	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	12268	-0-	-504	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11390	-0-	-820	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11315	-0-	-1023	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10313	-0-	-775	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11681	-0-	-595	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	1			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	1			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	1			N	-0-					-0-
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	344	1	14	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	98	1	261	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5369	-0-	-366	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5034	-0-	-516	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4767	-0-	-906	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4736	-0-	-937	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4077	-0-	-935	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

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
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									
12	7409	X	6958	-0-	-451	-0-	203	1	6753	2	N	2	104	1			26
							2	9									
01	7409	X	6452	-0-	-957	-0-	168	1	6232	2	N	47					73
							52	9									
02	6664	X	5333	-0-	-1331	-0-	101	1	5232	2	N	-0-					73
03	7378	X	6131	-0-	-1247	-0-	183	1	5948	2	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	576	1	964	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	574	1	1075	2	N	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	494	1	858	2	N	-0-			-0-
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	569	1	1062	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

10	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
11	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
*03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-			-0-
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	6803	-0-	-327	-0-	6803	2			N	-0-			-0-
02	6748	X	5460	-0-	-1288	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6105	-0-	-1366	-0-	6105	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

10	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	9149	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	9036	-0-	-474	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	9033	-0-	-794	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	8318	-0-	-1509	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
02	8428	X	7761	-0-	-667	-0-	7761	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	8653	-0-	-678	-0-	8653	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	290	1	3176	3	N	-0-					75
01	4216	X	2907	-0-	-1309	-0-	262	1	2642	3	N	3					78
							3	9									
02	3108	X	2301	-0-	-807	-0-	228	1	2073	3	N	-0-					78
03	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	208	1	2545	3	N	1	1	8			78
							1	9									

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	199	1	6126	2	N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	142	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	158	1	3669	2	N	-0-					-0-
*03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	152	1	3586	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 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
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-
12	6944	X	5623	-0-	-1321	-0-	401	1	5222	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	927	-0-	-5645	-0-	222	1	705	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	2191	-0-	-3745	-0-	258	1	1933	2	N	-0-					-0-
*03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	485	1	5920	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 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
10	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6694	-0-	-266	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7133	-0-	-59	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6931	-0-	-261	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6080	-0-	-164	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5989	-0-	-1141	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 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
10	6820	X	3917	-0-	-2903	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4291	-0-	-2309	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7213	-0-	-1405	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

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
10	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9080	-0-	-970	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9264	-0-	-935	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9088	-0-	-615	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8154	-0-	-470	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8486	-0-	-938	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5115	X	442	-0-	-4673	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	435	-0-	-4680	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	48	-0-	-3200	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	115	-0-	-3450	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-			-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	2041	-0-	-1739	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	352	-0-	-3833	-0-	352	2			N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
*03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4865	-0-	-157	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	4761	-0-	-385	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
02	4844	X	4118	-0-	-726	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
03	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	381	1	2509	2	N	-0-			-0-
01	341	X	260	-0-	-81	-0-	260	1			N	-0-			-0-
02	2128	X	381	-0-	-1747	-0-	381	1			N	-0-			-0-
03	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	342	1	1876	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	7641	-0-	-4697	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	8989	-0-	-1871	-0-	8989	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	4125	-0-	-7097	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
01	11222	X	69	-0-	-11153	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	9100	X	3462	-0-	-5638	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
*03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	12546	-0-	-1559	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12807	-0-	-633	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13004	-0-	-1070	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12812	-0-	-1262	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11543	-0-	-1169	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12757	-0-	-480	-0-	12757	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
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5304	-0-	-212	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	6096	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
10	9238	X	6294	-0-	-2944	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6486	-0-	-1314	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8547	-0-	-505	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8162	-0-	-890	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
02	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
*03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	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
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-
12	7440	X	4568	-0-	-2872	-0-	203	1	4364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6944	X	4231	-0-	-2713	-0-	193	1	4037	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5964	X	5419	-0-	-545	-0-	206	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6361	-0-	-25	-0-	237	1	6124	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
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-
12	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	319	1	9560	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6847	-0-	-128	-0-	231	1	6616	2	N	-0-					-0-
02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	236	1	9055	2	N	-0-					-0-
*03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	262	1	9858	2	N	-0-					-0-

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
10	20801	X	19590	-0-	-1211	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	18768	-0-	-912	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	18335	-0-	-1815	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	19190	-0-	-557	-0-	19190	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17369	-0-	-467	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18577	-0-	-1015	-0-	18577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10509	X	7424	-0-	-3085	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	2947	-0-	-5206	-0-	133	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5170	-0-	-1130	-0-	194	1	4976	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	259	1	6523	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
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-
12	9641	X	345	-0-	-9296	-0-	345	1			N	-0-					-0-
01	9641	X	2698	-0-	-6943	-0-	329	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7086	-0-	-1622	-0-	274	1	6812	2	N	-0-					-0-
*03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	293	1	7355	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	3100	X	2080	-0-	-1020	-0-	179	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	162	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1842	-0-	-34	-0-	116	1	1725	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	11684	-0-	-1615	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11329	-0-	-1361	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10660	-0-	-2453	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	9981	-0-	-2760	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9907	-0-	-1265	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10810	-0-	-908	-0-	10810	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
10	12090	X	10574	-0-	-1516	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11103	-0-	-522	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	5997	-0-	-5535	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	6802	-0-	-4482	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10686	-0-	-1807	-0-	10686	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
12	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	315	-0-	-5761	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6399	-0-	-328	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7998	X	4525	-0-	-3473	-0-	470	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	3538	-0-	-4460	-0-	387	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	2744	-0-	-2856	-0-	411	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	3578	-0-	-2622	-0-	474	1	3104	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6797	-0-	-364	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6405	-0-	-285	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6286	-0-	-503	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5782	-0-	-350	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6244	-0-	-545	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6224	-0-	-1278	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5112	-0-	-1804	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5829	-0-	-261	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6148	-0-	-269	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	3432	3	48	9	Y	44	48	1			15
01	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3177	3	25	9	Y	23	25	1			13
02	3164	X	2993	-0-	-171	-0-	2976	3	17	9	Y	15	20	1			8
03	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3204	3	31	9	Y	28	16	1			20

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7639	-0-	-452	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7280	-0-	-550	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7352	-0-	-398	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6521	-0-	-451	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5825	-0-	-1801	-0-	5825	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
10	9424	X	7809	-0-	-1615	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	6329	-0-	-2791	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6049	-0-	-2879	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7822	-0-	-114	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7167	-0-	-1	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7305	-0-	-507	-0-	7305	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
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-
12	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	123	1	4465	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	69	1	4403	2	N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	89	1	4723	2	N	-0-					-0-
*03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	109	1	5385	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
10	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	4865	2	107	9	Y	97	75	1			22
01	5301	X	4528	-0-	-773	-0-	4494	2	34	9	Y	31					53
02	4676	X	2814	-0-	-1862	-0-	19	1	2795	2	Y	-0-					53
03	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	9	1	4392	2	Y	13					66
							14	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
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
12	7192	X	6381	-0-	-811	-0-	416	1	5965	2	N	-0-					13
01	7378	X	6689	-0-	-689	-0-	432	1	6257	2	N	-0-					13
02	6664	X	4782	-0-	-1882	-0-	371	1	4411	2	N	-0-					13
*03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	547	1	7197	2	N	87	10	8			90
							96	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3354	-0-	-1116	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3056	-0-	-1346	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3841	-0-	-561	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3139	-0-	-837	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	3367	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
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4673	-0-	-311	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5349	-0-	-541	-0-	5349	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
10	6603	X	6475	-0-	-128	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5892	-0-	-78	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4912	-0-	-1691	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5186	-0-	-1417	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5339	-0-	-625	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5549	-0-	-930	-0-	5549	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
10	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4632	-0-	-1428	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3014	-0-	-3527	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4055	-0-	-1853	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4341	-0-	-1177	-0-	4341	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
10	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6394	-0-	-860	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6039	-0-	-93	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6412	-0-	-377	-0-	6412	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
*04	9270	X	6383	-0-	-2887	-0-	6383	2			Y	-0-					26
*05	9579	X	4859	-0-	-4720	-0-	4859	2			Y	-0-					26
*06	8400	X	5009	-0-	-3391	-0-	5009	2			Y	-0-					26
*07	8277	X	6978	-0-	-1299	-0-	6978	2			Y	-0-					26
*08	7936	X	4717	-0-	-3219	-0-	4717	2			Y	-0-					26
*09	6390	X	4036	-0-	-2354	-0-	4036	2			Y	-0-					26
*10	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	6046	2			Y	-0-					26
*11	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	6610	2			Y	-0-					26
*12	6975	X	6741	-0-	-234	-0-	6741	2			Y	-0-					26
*01	6045	X	5421	-0-	-624	-0-	5421	2			Y	-0-					26
*02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			Y	-0-					26
03	6820	X	4819	-0-	-2001	-0-	4819	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 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
10	11594	X	10177	-0-	-1417	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9699	-0-	-1041	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9832	-0-	-1111	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9666	-0-	-998	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8711	-0-	-781	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4180	-0-	-3620	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	110	-0-	-7733	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	136	-0-	-9164	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	709	-0-	-7691	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 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
10	12214	X	11770	-0-	-444	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11341	-0-	-479	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11499	-0-	-467	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11294	-0-	-672	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9950	-0-	-858	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10467	-0-	-1313	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1910	-0-	-1002	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	180	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4031	-0-	-960	-0-	178	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	161	1	4194	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4844	-0-	-54	-0-	180	1	4664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7719	-0-	-434	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6754	-0-	-414	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12555	X	12417	-0-	-138	-0-	1	1	12416	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	7256	-0-	-5919	-0-	79	1	7177	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10588	-0-	-1312	-0-	63	1	10525	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11792	-0-	-1383	-0-	11792	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
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
12	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9523	-0-	-277	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10825	-0-	-25	-0-	10825	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
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									
12	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	199	1	3718	2	Y	10	45	1			12
							11	9									
01	4402	X	3736	-0-	-666	-0-	210	1	3503	2	Y	21					33
							23	9									
02	3836	X	3276	-0-	-560	-0-	163	1	3113	2	Y	-0-					33
03	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	229	1	3315	2	Y	-0-					33

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
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-
12	6324	X	6135	-0-	-189	-0-	118	1	6017	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5707	-0-	-617	-0-	109	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4388	-0-	-1352	-0-	122	1	4266	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	218	1	5858	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
10	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4699	-0-	-481	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5119	-0-	-616	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6531	-0-	-289	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6138	-0-	-330	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5967	-0-	-1535	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4026	-0-	-1802	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3877	-0-	-711	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4093	-0-	-751	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	1671	-0-	-3692	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3269	-0-	-792	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7192	X	6234	-0-	-958	-0-	172	1	6062	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5521	-0-	-1237	-0-	206	1	5315	2	N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	97	1	6054	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5647	-0-	-584	-0-	158	1	5489	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	265	1	9515	2	N	-0-					-0-
*01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	254	1	8707	2	N	-0-					-0-
*02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	204	1	6523	2	N	-0-					-0-
*03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	235	1	7570	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	542	1	142	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	428	1	518	2	Y	11					14
							12	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	329	1	657	2	Y	-0-					14
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	399	1	2	9	Y	2					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3503	X	719	-0-	-2784	-0-	186	1	533	2	N	-0-					72
01	3131	X	1905	-0-	-1226	-0-	201	1	1664	2	N	36					108
							40	9									
02	2464	X	2132	-0-	-332	-0-	212	1	1920	2	N	-0-					108
03	2666	X	772	-0-	-1894	-0-	188	1	584	2	N	-0-					108

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
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
*03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 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
10	12152	X	11014	-0-	-1138	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10201	-0-	-1559	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10622	-0-	-1530	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
01	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9641	-0-	-299	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9591	-0-	-1414	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 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
10	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5290	-0-	-560	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4461	-0-	-495	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10681	-0-	-29	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10628	-0-	-532	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9869	-0-	-211	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10781	-0-	-379	-0-	10781	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 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
10	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5945	-0-	-175	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5898	-0-	-395	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5705	-0-	-433	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

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
12	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	444	1	2951	2	N	8					47
							9	9									
01	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	413	1	2759	2	N	12					59
							13	9									
02	3276	X	2878	-0-	-398	-0-	360	1	2509	2	N	8					67
							9	9									
03	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	496	1	3011	2	N	8					75
							9	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

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-
12	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10396	-0-	-919	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

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-
12	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	251	1	2639	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2149	-0-	-1447	-0-	199	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2014	-0-	-1234	-0-	152	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	189	1	2345	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2755	-0-	-2422	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3496	-0-	-956	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

10	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13712	-0-	-1228	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13767	-0-	-1206	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13415	-0-	-1558	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12045	-0-	-1479	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12994	-0-	-1452	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
12	992	X	345	-0-	-647	-0-	235	1	110	2	N	-0-			-0-
01	992	X	349	-0-	-643	-0-	349	1			N	-0-			-0-
02	5236	X	35	-0-	-5201	-0-	35	1			N	-0-			-0-
03	5797	X	3139	-0-	-2658	-0-	549	1	2590	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

10	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6469	-0-	-671	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6656	-0-	-722	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6514	-0-	-647	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6222	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

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-
12	8153	X	5276	-0-	-2877	-0-	203	1	5073	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	3449	-0-	-4270	-0-	251	1	3198	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5682	-0-	-310	-0-	316	1	5366	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	6114	-0-	-520	-0-	354	1	5760	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

10	10013	X	9505	-0-	-508	-0-	9505	2			N	-0-			-0-
11	9630	X	8988	-0-	-642	-0-	8988	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	9258	-0-	-383	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9124	-0-	-424	-0-	9124	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	8216	-0-	-380	-0-	8216	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	8998	-0-	-519	-0-	8998	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

10	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	4876	-0-	-1262	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	4546	-0-	-1375	-0-	4546	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

10	9300	X	4710	-0-	-4590	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
11	8940	X	7666	-0-	-1274	-0-	7666	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8241	-0-	-873	-0-	8241	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	6920	-0-	-2194	-0-	6920	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	7137	-0-	-1095	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
*03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	13031	-0-	-2438	-0-	13031	3			N	-0-					-0-
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	15217	-0-	-252	-0-	15217	3			N	-0-					-0-
01	14322	X	11115	-0-	-3207	-0-	11115	3			N	-0-					-0-
02	13972	X	13006	-0-	-966	-0-	13006	3			N	-0-					-0-
03	15469	X	15419	-0-	-50	-0-	15419	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4107	-0-	-946	-0-	4107	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
10	10912	X	9330	-0-	-1582	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9965	-0-	-265	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9488	-0-	-592	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10519	-0-	-641	-0-	10519	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11780	X	9469	-0-	-2311	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9056	-0-	-1714	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9237	-0-	-1303	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8169	-0-	-1875	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7288	-0-	-1532	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8612	-0-	-843	-0-	8612	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
10	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5947	-0-	-323	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4527	-0-	-1859	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4113	-0-	-1655	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	5893	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
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3078	-0-	-704	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	3103	-0-	-2525	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4493	-0-	-1738	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	90	1	9008	2	N	-0-			-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	225	1	6324	2	N	-0-			-0-
02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	40	1	11680	2	N	-0-			-0-
*03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	148	1	4303	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	3027	-0-	-1251	-0-	158	1	2869	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3034	-0-	-1306	-0-	206	1	2828	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3757	-0-	-1048	-0-	197	1	3560	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5797	X	2002	-0-	-3795	-0-	505	1	1497	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4031	-0-	-1766	-0-	378	1	3653	2	N	-0-			-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	200	1	5220	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	1620	-0-	-2317	-0-	519	1	1101	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
*11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
*12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
*01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
*02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
*03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	4793	-0-	-1117	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5601	-0-	-506	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	4779	-0-	-37	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	5349	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
01	5983	X	5184	-0-	-799	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	5274	-0-	-130	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	5357	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	X	243	-0-	-315	-0-	243	1			N	-0-			-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	127	1	1594	2	N	-0-			-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
*03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	12374	-0-	-1669	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11193	-0-	-1347	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11912	-0-	-1046	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11391	-0-	-1567	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10355	-0-	-929	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11120	-0-	-1249	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	344	-0-	-4120	-0-	344	1			N	-0-					-0-
11	4320	X	295	-0-	-4025	-0-	295	1			N	-0-					-0-
12	3007	X	109	-0-	-2898	-0-	109	1			N	-0-					-0-
01	341	X	125	-0-	-216	-0-	125	1			N	-0-					-0-
02	308	X	30	-0-	-278	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10371	-0-	-510	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9158	-0-	-1072	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8466	-0-	-1919	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8698	-0-	-682	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9582	-0-	-803	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5321	-0-	-1623	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5574	-0-	-426	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5559	-0-	-641	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4982	-0-	-1218	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
*03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3981	-0-	-824	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3448	-0-	-1357	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3507	-0-	-637	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3915	-0-	-456	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	483	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	346	1	2353	2	N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	484	1	4051	2	N	-0-					-0-
*03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	495	1	4043	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	8582	-0-	-5120	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	4540	-0-	-7730	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	1245	-0-	-11434	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	26	-0-	-11258	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	2	-0-	-9490	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5	-0-	-8582	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7306	-0-	-1374	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7316	-0-	-1084	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7034	-0-	-1398	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	5052	-0-	-3380	-0-	66	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7271	-0-	-345	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
*03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	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
10	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3643	-0-	-137	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	4065	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
10	9641	X	8991	-0-	-650	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9074	-0-	-136	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8860	-0-	-440	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8341	-0-	-773	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7813	-0-	-643	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	8475	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14136	X	12434	-0-	-1702	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12914	-0-	-766	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13717	-0-	-388	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13305	-0-	-552	-0-	3	1	13302	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11772	-0-	-268	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	12010	-0-	-1692	-0-	12010	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
10	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6081	-0-	-1029	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5821	-0-	-647	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6305	-0-	-453	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8396	-0-	-844	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8966	-0-	-55	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8432	-0-	-465	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

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
10	4929	X	4005	-0-	-924	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4201	-0-	-569	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4146	-0-	-566	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4444	2	9	9	Y	8	7	1			11
01	4960	X	4462	-0-	-498	-0-	4450	2	12	9	Y	11	7	1			15
02	4424	X	2404	-0-	-2020	-0-	2404	2			Y	-0-					15
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	44	52	1	2	8	5

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 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
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
12	8959	X	8742	-0-	-217	-0-	8740	3	2	9	N	2					49
01	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9457	3	7	9	N	6	6	1			49
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			N	-0-					49
03	8959	X	8583	-0-	-376	-0-	8581	3	2	9	N	2	7	1			44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 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
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
12	5611	X	5403	-0-	-208	-0-	5401	3	2	9	N	2					145
01	5890	X	5597	-0-	-293	-0-	5590	3	7	9	N	6	6	1			145
02	5320	X	4973	-0-	-347	-0-	4973	3			N	-0-					145
03	5890	X	5324	-0-	-566	-0-	5323	3	1	9	N	1	6	1			140

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 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
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-
12	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	1000	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	925	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	911	1	1492	2	N	-0-					-0-
*03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1090	1	1578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5478	-0-	-815	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5570	-0-	-198	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

10	5673	X	4291	-0-	-1382	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4398	-0-	-1002	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3403	-0-	-1991	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3069	-0-	-1488	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3455	-0-	-1102	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

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-
12	8556	X	8303	-0-	-253	-0-	239	1	8064	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7806	-0-	-750	-0-	148	1	7658	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6132	-0-	-1484	-0-	182	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7927	-0-	-505	-0-	193	1	7734	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

10	8463	X	6123	-0-	-2340	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7775	-0-	-254	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7521	-0-	-105	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6566	-0-	-770	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6835	-0-	-1287	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

10	6634	X	5531	-0-	-1103	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5158	-0-	-1262	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5425	-0-	-434	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

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-
12	5456	X	548	-0-	-4908	-0-	513	1	35	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	386	-0-	-5070	-0-	386	1			N	-0-					-0-
02	4340	X	2307	-0-	-2033	-0-	578	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2559	-0-	-1130	-0-	499	1	2060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	15402	-0-	-811	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
12	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
01	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	14834	-0-	-6	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	17202	-0-	-3	-0-	17202	2			N	-0-					-0-

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
10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
11	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
12	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11181	-0-	-3079	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10520	-0-	-2360	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13681	-0-	-579	-0-	13681	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 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
10	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
11	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
12	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
01	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
02	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
*03	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	19614	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	8425	-0-	-4254	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	7719	-0-	-4551	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	8432	-0-	-4247	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
01	12617	X	7809	-0-	-4808	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	6772	-0-	-4148	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	6704	-0-	-1728	-0-	6704	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 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
10	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7514	-0-	-586	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7737	-0-	-602	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7118	-0-	-1159	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6687	-0-	-565	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7400	-0-	-629	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 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
10	8463	X	8266	-0-	-197	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	7492	-0-	-1839	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	7168	-0-	-1260	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8959	-0-	-372	-0-	8959	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 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
10	10943	X	8302	-0-	-2641	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
11	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
12	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8461	-0-	-1397	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
*03	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11418	-0-	-1664	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11274	-0-	-936	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12662	-0-	-141	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11228	-0-	-336	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12320	-0-	-514	-0-	12320	2			N	-0-					-0-

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
10	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
01	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
*03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	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
10	11532	X	10379	-0-	-1153	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
11	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10644	-0-	-671	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	3895	-0-	-7420	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					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
10	4712	X	3626	-0-	-1086	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3380	-0-	-1180	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2654	-0-	-2058	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3865	-0-	-723	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	448	-0-	-3696	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8463	X	8136	-0-	-327	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8000	-0-	-308	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7721	-0-	-463	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6995	-0-	-341	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	7743	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
10	8866	X	8566	-0-	-300	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8292	-0-	-288	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8553	-0-	-189	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8188	-0-	-368	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7519	-0-	-209	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8120	-0-	-436	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6851	X	6651	-0-	-200	-0-	20	1	6631	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6181	-0-	-670	-0-	17	1	6164	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4838	-0-	-790	-0-	21	1	4817	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	1572	-0-	-5093	-0-	185	1	1387	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7161	X	2895	-0-	-4266	-0-	429	1	2466	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	345	-0-	-5576	-0-	345	1			N	-0-			-0-
02	4844	X	1973	-0-	-2871	-0-	302	1	1671	2	N	-0-			-0-
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	411	1	4394	2	N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5513	-0-	-749	-0-	5513	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5086	-0-	-804	-0-	5086	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	289	1	4550	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	196	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	4042	-0-	-18	-0-	171	1	3871	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	209	1	4168	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6541	X	5578	-0-	-963	-0-	306	1	5272	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5893	-0-	-648	-0-	225	1	5668	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	5215	-0-	-357	-0-	211	1	5004	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	255	1	4931	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9351	-0-	-1437	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
12	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9444	-0-	-1252	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10208	-0-	-1634	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	4712	X	3734	-0-	-978	-0-	343	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2471	-0-	-2241	-0-	331	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3521	-0-	-735	-0-	242	1	3279	2	N	-0-					-0-
*03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	228	1	3825	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4973	-0-	-277	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4700	-0-	-144	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4793	-0-	-446	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 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
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
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	950	2	2	9	N	2	4	1			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	512	2	1	9	N	1					1
03	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	2			N	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 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
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
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5167	2	14	9	N	13	21	1			1
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5917	2	12	9	N	11	6	1			6
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5329	2	6	9	N	5	5	1			6
*03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					6

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11067	-0-	-363	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11112	-0-	-482	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11134	-0-	-367	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10025	-0-	-363	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11221	-0-	-280	-0-	11221	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
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									
12	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	680	1	4512	2	Y	54					99
							59	9									
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	699	1	4675	2	Y	52					151
							57	9									
02	4872	X	4635	-0-	-237	-0-	577	1	4017	2	Y	37					188
							41	9									
03	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	746	1	4528	2	Y	41	201	1			28
							45	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	362	1	1609	2	N	14					167
							15	9									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	362	1	1645	2	N	6					173
							7	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	327	1	1470	2	N	14					187
							15	9									
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	362	1	1729	2	N	-0-					187

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3021	-0-	-819	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3188	-0-	-842	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2805	-0-	-835	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6946	-0-	-1538	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8462	-0-	-931	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10340	-0-	-355	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9473	-0-	-187	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9251	-0-	-101	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9071	-0-	-1283	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

10	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	312	1	2262	2	N	-0-					50
11	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	274	1	2386	2	N	94					144
							103	9									
12	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	277	1	2417	2	N	1	120	1			25
							1	9									
01	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	250	1	2553	2	N	28					53
							31	9									
02	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	150	1	2108	2	N	-0-					53
03	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	258	1	2513	2	N	-0-					53

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

10	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7405	-0-	-190	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6210	-0-	-202	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7382	-0-	-27	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

10	6789	X	4459	-0-	-2330	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5019	-0-	-891	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	169	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	3791	-0-	-2347	-0-	362	1	3429	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

10	4185	X	2674	-0-	-1511	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3066	-0-	-1119	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7471	X	5765	-0-	-1706	-0-	685	1	5080	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	3781	-0-	-3690	-0-	514	1	3267	2	N	-0-					-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	618	1	7036	2	N	-0-					-0-
*03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	585	1	6959	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2686	-0-	-631	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2667	-0-	-650	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

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-
12	10819	X	4519	-0-	-6300	-0-	52	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	3190	-0-	-7629	-0-	191	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	6899	-0-	-2873	-0-	156	1	6743	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7503	-0-	-1363	-0-	176	1	7327	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5953	-0-	-588	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5645	-0-	-263	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5765	-0-	-776	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6726	-0-	-404	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4558	-0-	-3719	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6550	-0-	-926	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7200	-0-	-1077	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7595	-0-	-77	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5256	-0-	-1037	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4595	-0-	-1495	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4747	-0-	-1019	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4355	-0-	-741	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4777	-0-	-493	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
*03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	362	1	8094	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	362	1	7905	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7146	-0-	-1142	-0-	327	1	6819	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7954	-0-	-1222	-0-	362	1	7592	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3890	-0-	-698	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3524	-0-	-592	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3594	-0-	-622	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9079	-0-	-531	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8451	-0-	-1159	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8344	-0-	-336	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8012	-0-	-1598	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

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
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1132	-0-	-2030	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	251	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	327	1	5958	2	N	-0-					-0-
*03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	362	1	6209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	6107	X	5139	-0-	-968	-0-	346	1	4769	2	N	22					176
							24	9									
01	6107	X	5330	-0-	-777	-0-	348	1	4975	2	N	6	88	1			94
							7	9									
02	5516	X	4250	-0-	-1266	-0-	310	1	3925	2	N	14					108
							15	9									
*03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	351	1	5341	2	N	14					122
							15	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

10	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5712	-0-	-705	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5138	-0-	-490	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5469	-0-	-576	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

10	6603	X	4445	-0-	-2158	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7764	-0-	-699	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	4196	-0-	-4267	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5910	-0-	-1734	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7280	-0-	-966	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

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-
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	292	1	6113	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	2902	-0-	-2926	-0-	168	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	179	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	298	1	3771	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

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-
12	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	272	1	4829	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	1306	-0-	-3809	-0-	321	1	985	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2326	-0-	-2462	-0-	286	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4784	-0-	-517	-0-	343	1	4441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	322	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	382	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	241	1	842	2	N	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	325	1	1434	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
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									
12	2976	X	357	-0-	-2619	-0-	295	1	60	3	Y	2	38	1			5
							2	9									
01	2976	X	636	-0-	-2340	-0-	402	1	234	3	Y	-0-					5
02	2688	X	1046	-0-	-1642	-0-	378	1	668	3	Y	-0-					5
03	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	402	1	1487	3	Y	2	2	8			5
							2	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
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
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	27	1	4197	2	Y	-0-					15
01	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	27	1	4323	2	Y	-0-					15
02	4088	X	4067	-0-	-21	-0-	26	1	3958	2	Y	75	67	1			23
							83	9									
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	30	1	4056	2	Y	17					40
							19	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	546	-0-	-4352	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	100	-0-	-4922	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	61	-0-	-4475	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8029	X	6963	-0-	-1066	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5958	-0-	-1662	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6471	-0-	-1000	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4488	-0-	-2983	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4555	-0-	-1913	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6526	-0-	-449	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	3871	-0-	-4158	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	5123	-0-	-2587	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5242	-0-	-896	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3319	-0-	-2057	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9992	-0-	-393	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	10033	-0-	-352	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8990	-0-	-390	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9597	-0-	-757	-0-	9597	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

10	12338	X	7822	-0-	-4516	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9739	-0-	-761	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8651	-0-	-1796	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8979	-0-	-848	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7428	-0-	-1672	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8054	-0-	-2021	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - PLUGGED 10/31/17

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6661	-0-	-562	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6631	-0-	-375	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6007	-0-	-321	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

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
12	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3714	2	133	9	N	121	185	1			73
01	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3794	2	59	9	N	54					127
02	3528	X	3240	-0-	-288	-0-	3230	2	10	9	N	9					136
03	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	2			N	-0-					136

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

10	3844	X	2745	-0-	-1099	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2302	-0-	-1511	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1165	-0-	-2462	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1205	-0-	-1539	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

10	13795	X	11469	-0-	-2326	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11313	-0-	-1827	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12198	-0-	-884	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12872	-0-	-55	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
*03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

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-
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	169	1	10280	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	5069	-0-	-4448	-0-	245	1	4824	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	1444	-0-	-8216	-0-	265	1	1179	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	6189	-0-	-4506	-0-	415	1	5774	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

10	11873	X	11148	-0-	-725	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10530	-0-	-420	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10817	-0-	-498	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10866	-0-	-449	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	10144	-0-	-76	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11057	-0-	-103	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	12995	-0-	-2660	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13013	-0-	-1747	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	4935	-0-	-10131	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	1735	-0-	-13331	-0-	17	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	10269	-0-	-3339	-0-	96	1	10173	2	N	-0-					-0-
*03	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	3	1	14625	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

10	9207	X	8762	-0-	-445	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8738	-0-	-142	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7694	-0-	-454	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

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-
12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	138	1	9187	2	N	-0-					-0-
01	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	383	-0-	-937	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	310	-0-	-2480	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	256	-0-	-2534	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*02	2520	X	1098	-0-	-1422	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
12	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6630	-0-	-996	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	410	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2272	-0-	-1169	-0-	397	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2982	-0-	-126	-0-	347	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	394	1	2737	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
12	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8834	-0-	-807	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7393	-0-	-1315	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8580	-0-	-1061	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

10	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4226	-0-	-362	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4262	-0-	-326	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3439	-0-	-649	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3372	-0-	-1061	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					32
11	5910	X	4736	-0-	-1174	-0-	4736	2			N	-0-					32
12	6107	X	5103	-0-	-1004	-0-	5103	2			N	-0-					32
01	7843	X	4006	-0-	-3837	-0-	4006	2			N	-0-					32
02	7084	X	3531	-0-	-3553	-0-	3531	2			N	-0-					32
03	7843	X	4886	-0-	-2957	-0-	4886	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

10	6696	X	6333	-0-	-363	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5470	-0-	-1010	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5125	-0-	-1137	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4192	-0-	-2132	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4051	-0-	-1661	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3519	-0-	-2805	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

10	5394	X	4629	-0-	-765	-0-	4629	2			N	-0-					33
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					33
12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					33
01	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					33
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					33
*03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	9689	-0-	-758	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
11	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9601	-0-	-40	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8185	-0-	-1518	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7646	-0-	-1482	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8436	-0-	-1670	-0-	8436	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
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-
12	11780	X	879	-0-	-10901	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	505	-0-	-11275	-0-	5	1	500	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7324	-0-	-684	-0-	68	1	7256	2	N	-0-					-0-
*03	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	2	1	9958	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
10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
11	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11891	-0-	-602	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10148	-0-	-2345	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10170	-0-	-1114	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8749	-0-	-3744	-0-	8749	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	5177	X	3997	-0-	-1180	-0-	3986	2	11	9	N	10	15	1			1
01	5177	X	3014	-0-	-2163	-0-	3005	2	9	9	N	8	4	1			5
02	4116	X	4081	-0-	-35	-0-	4077	2	4	9	N	4	4	1			5
03	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	3703	2			N	-0-					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4836	X	4417	-0-	-419	-0-	27	1	4390	2	Y	-0-					14
01	4836	X	3178	-0-	-1658	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-					14
02	4228	X	4074	-0-	-154	-0-	34	1	3977	2	Y	57	53	1			18
							63	9									
03	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	40	1	3807	2	Y	16					34
							18	9									

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7659	-0-	-897	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7270	-0-	-1010	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6931	-0-	-1315	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6536	-0-	-1710	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5429	-0-	-1935	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6609	-0-	-1048	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2783	-0-	-1327	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	2472	-0-	-2953	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	1452	-0-	-3973	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
*03	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	18146	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8539	-0-	-521	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
12	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7827	-0-	-153	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
01	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
02	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
*03	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1395	N	391	-0-	-1004	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	2	1	1			1
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	N	2	2	1			1
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5944	2	8	9	N	7	17	1			-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6916	2	15	9	N	14	6	1			8
02	5796	X	5421	-0-	-375	-0-	5418	2	3	9	N	3	6	1			5
03	6417	X	5378	-0-	-1039	-0-	5378	2			N	-0-					5

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7378	X	6509	-0-	-869	-0-	6501	2	8	9	N	7					85
01	7378	X	6608	-0-	-770	-0-	6473	2	135	9	N	123	19	1			189
02	6468	X	4714	-0-	-1754	-0-	4714	2			N	-0-					189
03	7006	X	3777	-0-	-3229	-0-	3775	2	2	9	N	2	17	1			174

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11090	-0-	-190	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8022	-0-	-3572	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9647	-0-	-2009	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9548	-0-	-980	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10031	-0-	-1625	-0-	10031	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3954	-0-	-162	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	8556	X	6860	-0-	-1696	-0-	6842	2	18	9	N	16	28	1			1
01	8556	X	4784	-0-	-3772	-0-	4767	2	17	9	N	15	7	1			9
02	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9228	2	9	9	N	8	7	1			10
*03	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

10	9021	X	8795	-0-	-226	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8311	-0-	-419	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8651	-0-	-432	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8667	-0-	-416	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7748	-0-	-456	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7897	-0-	-907	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

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-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	373	1	3373	2	N	-0-					-0-
01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	222	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	448	X	152	-0-	-296	-0-	136	1	16	2	N	-0-					-0-
03	496	X	208	-0-	-288	-0-	208	1			N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

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-
12	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	191	1	6032	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5909	-0-	-477	-0-	191	1	5718	2	N	-0-					-0-
02	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	165	1	6324	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	189	1	5186	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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

10	9455	X	8675	-0-	-780	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8327	-0-	-193	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8677	-0-	-251	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8875	-0-	-53	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7995	-0-	-69	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	8517	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
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	13454	X	11238	-0-	-2216	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11467	-0-	-1433	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11254	-0-	-1549	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10907	-0-	-873	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9757	-0-	-939	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10794	-0-	-1048	-0-	10794	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
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-
12	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	347	1	2156	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2301	-0-	-1264	-0-	317	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2785	-0-	-435	-0-	322	1	2463	2	N	-0-					-0-
*03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	373	1	3268	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
10	11129	X	4864	-0-	-6265	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	4874	-0-	-5896	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	4426	-0-	-6703	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5881	-0-	-1559	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	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
10	26722	X	25388	-0-	-1334	-0-	25388	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	24863	-0-	-997	-0-	24863	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	26294	-0-	-428	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
01	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	26041	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	23077	-0-	-135	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25131	-0-	-1157	-0-	25131	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
10	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5847	-0-	-1533	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5746	-0-	-1880	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4930	-0-	-2696	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5726	-0-	-126	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6301	-0-	-178	-0-	6301	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
10	5363	X	4702	-0-	-661	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4518	-0-	-672	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4610	-0-	-908	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4364	-0-	-1154	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3591	-0-	-1393	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	3888	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
10	8215	X	8075	-0-	-140	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
11	7950	X	6621	-0-	-1329	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	7285	-0-	-1302	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	6758	-0-	-1829	-0-	6758	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	4992	-0-	-2764	-0-	4992	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	1234	-0-	-6826	-0-	1234	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5394	X	417	-0-	-4977	-0-	417	1			N	-0-			-0-
01	5301	X	275	-0-	-5026	-0-	275	1			N	-0-			-0-
02	4312	X	1633	-0-	-2679	-0-	357	1	1276	2	N	-0-			-0-
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	374	1	3403	2	N	-0-			-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	5285	3			N	-0-			-0-
11	5700	X	5025	-0-	-675	-0-	5025	3			N	-0-			-0-
12	5921	X	5509	-0-	-412	-0-	5509	3			N	-0-			-0-
01	5921	X	5135	-0-	-786	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
02	5348	X	4036	-0-	-1312	-0-	4036	3			N	-0-			-0-
03	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	5288	3			N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8765	-0-	-659	-0-	8765	2			N	-0-			-0-
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8970	-0-	-361	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	8832	-0-	-499	-0-	8832	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	8274	-0-	-378	-0-	8274	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	8976	-0-	-603	-0-	8976	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	282	-0-	-5112	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
02	1456	X	297	-0-	-1159	-0-	297	1			N	-0-			-0-
03	1116	X	439	-0-	-677	-0-	439	1			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-			-0-
12	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-			-0-
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-			-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
*03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	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
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-
12	4681	X	3560	-0-	-1121	-0-	359	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	322	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	2760	-0-	-1524	-0-	339	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3452	-0-	-1291	-0-	281	1	3171	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
10	2077	X	814	-0-	-1263	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	749	-0-	-1261	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	806	X	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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
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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1722	2	45	9	Y	41	25	1			22
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1198	2	29	9	Y	26	29	1			19
02	2800	N	4470	-0-	1670	1670	4435	2	35	9	Y	32	31	1			20
*03	3100	N	4712	-0-	1612	3282	4666	2	46	9	Y	42	30	1			32

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
10	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7677	-0-	-2223	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8574	-0-	-1656	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9031	-0-	-889	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7558	-0-	-1402	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	5374	-0-	-3740	-0-	5374	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
10	11904	X	11296	-0-	-608	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11572	-0-	-456	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10780	-0-	-1248	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10139	-0-	-725	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10957	-0-	-606	-0-	10956	2	1	9	N	1	1	8			-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
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
12	3875	X	2712	-0-	-1163	-0-	359	1	2320	3	N	30	71	1			31
							33	9									
01	3875	X	1878	-0-	-1997	-0-	297	1	1581	3	N	-0-					31
02	3500	X	1197	-0-	-2303	-0-	252	1	945	3	N	-0-					31
03	3596	X	1803	-0-	-1793	-0-	331	1	1470	3	N	2	2	8			31
							2	9									

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
10	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3615	-0-	-885	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4735	-0-	-1031	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	1034	-0-	-4546	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4536	-0-	-1230	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1581	X	1552	-0-	-29	-0-	357	1	1195	3	Y	-0-					57
01	1519	X	940	-0-	-579	-0-	289	1	651	3	Y	-0-					57
02	1372	X	892	-0-	-480	-0-	284	1	608	3	Y	-0-					57
03	1550	X	1233	-0-	-317	-0-	398	1	834	3	Y	1	1	8			57
							1	9									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8680	-0-	5580	5580	8680	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4696	-0-	1596	7176	4696	2			N	-0-					-0-
*02	14536	X	7360	-0-	-7176	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
*03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	6340	-0-	-1937	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6532	-0-	-1478	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6681	-0-	-790	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6720	-0-	-317	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5802	-0-	-554	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	5560	-0-	-3585	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7527	-0-	-1233	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7230	-0-	-1698	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6789	-0-	-323	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

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
12	2976	X	1826	-0-	-1150	-0-	1822	2	4	9	N	4	8	1			-0-
01	2976	X	1808	-0-	-1168	-0-	1801	2	7	9	N	6	3	1			3
02	2492	X	2368	-0-	-124	-0-	2365	2	3	9	N	3	3	1			3
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					3

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3962	-0-	-905	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4134	-0-	-733	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

10	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
11	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8130	-0-	-333	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7215	-0-	-569	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7076	-0-	-1542	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

10	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4069	-0-	-607	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

10	8897	X	7359	-0-	-1538	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7667	-0-	-943	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7688	-0-	-961	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7314	-0-	-78	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
*03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5095	-0-	-125	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5217	-0-	-177	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4423	-0-	-393	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4555	-0-	-715	-0-	4555	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
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
12	4681	X	3545	-0-	-1136	-0-	3536	2	9	9	N	8	12	1			1
01	4681	X	3334	-0-	-1347	-0-	3327	2	7	9	N	6	3	1			4
02	4228	X	3102	-0-	-1126	-0-	3100	2	2	9	N	2	3	1			3
03	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3488	2			N	-0-					3

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
10	1798	X	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	240	-0-	-1500	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
10	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11922	-0-	-438	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12243	-0-	-529	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11996	-0-	-776	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10750	-0-	-758	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11873	-0-	-868	-0-	11873	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
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	165	-0-	-1540	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	122	-0-	-1418	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	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
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			Y	-0-					21
*05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6303	2			Y	-0-					21
*06	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	2			Y	-0-					21
*07	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	2			Y	-0-					21
*08	6417	X	4964	-0-	-1453	-0-	4964	2			Y	-0-					21
*09	6090	X	2964	-0-	-3126	-0-	2964	2			Y	-0-					21
*10	6293	X	2330	-0-	-3963	-0-	2330	2			Y	-0-					21
*11	5880	X	4364	-0-	-1516	-0-	4364	2			Y	-0-					21
*12	5487	X	4772	-0-	-715	-0-	4772	2			Y	-0-					21
*01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					21
*02	4060	X	877	-0-	-3183	-0-	877	2			Y	-0-					21
03	4774	X	2922	-0-	-1852	-0-	2922	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
12	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	2533	2	6	9	N	5	10	1			-0-
01	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	2134	2	4	9	N	4	2	1			2
02	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	2292	2	3	9	N	3	2	1			3
03	2883	X	2364	-0-	-519	-0-	2364	2			N	-0-					3

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
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-
12	7471	X	7372	-0-	-99	-0-	297	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6957	-0-	-514	-0-	278	1	6679	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6542	-0-	-346	-0-	255	1	6287	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7278	-0-	-348	-0-	283	1	6995	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
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
12	4061	X	3021	-0-	-1040	-0-	2977	2	44	9	Y	40	59	1			8
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4595	2	30	9	Y	27	16	1			19
02	3696	X	2531	-0-	-1165	-0-	2513	2	18	9	Y	16	29	1			6
03	4092	X	2447	-0-	-1645	-0-	2423	2	24	9	Y	22	13	1			15

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - PLUGGED 10/19/17

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
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-
12	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	253	1	7516	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	4047	-0-	-3052	-0-	310	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4463	-0-	-325	-0-	286	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6095	-0-	-1686	-0-	402	1	5693	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
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-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	612	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	546	1	53	2	N	-0-					-0-
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	433	1			N	-0-					-0-
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	1			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
10	16430	X	15279	-0-	-1151	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14656	-0-	-1094	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14941	-0-	-373	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14799	-0-	-515	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13017	-0-	-787	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14041	-0-	-1242	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10819	X	7759	-0-	-3060	-0-	1	1	7758	2	N	-0-			-0-
01	9207	X	7691	-0-	-1516	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	6983	-0-	-1137	-0-	6983	2			N	-0-			-0-
*03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	1	1	7998	2	N	-0-			-0-

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
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
12	7781	X	6649	-0-	-1132	-0-	129	1	6520	2	Y	-0-			5
01	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	127	1	8895	2	Y	-0-			5
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	125	1	7536	2	Y	-0-			5
*03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	120	1	8490	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
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2			N	-0-			-0-
02	2688	X	1887	-0-	-801	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					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
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-			-0-
11	8640	X	8375	-0-	-265	-0-	8375	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	8022	-0-	-906	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	8722	-0-	-206	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
02	7924	X	7624	-0-	-300	-0-	7624	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	7322	-0-	-1327	-0-	7322	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
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-
12	4123	X	16	-0-	-4107	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
02	3724	X	18	-0-	-3706	-0-	18	1			N	-0-			-0-
*03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	261	1	3797	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
10	9920	X	8166	-0-	-1754	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	7238	-0-	-2362	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	8030	-0-	-1270	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	5686	-0-	-3180	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	350	-0-	-7546	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					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
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-			-0-
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-			-0-
01	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-			-0-
*03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	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
10	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5982	-0-	-1308	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6300	-0-	-1233	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6541	-0-	-434	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5801	-0-	-499	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	6203	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
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
12	6572	X	5906	-0-	-666	-0-	161	1	5745	2	Y	-0-					6
01	6572	X	5620	-0-	-952	-0-	159	1	5461	2	Y	-0-					6
02	5936	X	4955	-0-	-981	-0-	156	1	4799	2	Y	-0-					6
03	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	151	1	5965	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
10	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11993	-0-	-1057	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11214	-0-	-1992	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11979	-0-	-948	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10755	-0-	-809	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11478	-0-	-1139	-0-	11478	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
10	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4804	-0-	-94	-0-	4710	2	94	9	Y	85	77	1			8
02	4424	X	4296	-0-	-128	-0-	4296	2			Y	-0-					8
03	4867	X	4840	-0-	-27	-0-	4825	2	15	9	Y	14					22

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
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									
12	3999	X	1671	-0-	-2328	-0-	198	1	1471	3	Y	2	38	1			5
							2	9									
01	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	319	1	2390	3	Y	-0-					5
02	3612	X	1828	-0-	-1784	-0-	295	1	1533	3	Y	-0-					5
03	3999	X	1945	-0-	-2054	-0-	327	1	1616	3	Y	2	2	8			5
							2	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
10	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7753	-0-	-257	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7567	-0-	-1392	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7147	-0-	-1812	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7346	-0-	-746	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
*03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	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
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
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	313	1	4395	2	N	-0-					60
01	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	290	1	3846	2	N	-0-					60
02	3808	X	3631	-0-	-177	-0-	266	1	3365	2	N	-0-					60
03	4526	X	3833	-0-	-693	-0-	293	1	3536	2	N	4	4	8			60
							4	9									

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
10	7657	X	5807	-0-	-1850	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4815	-0-	-2595	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	2032	-0-	-6059	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	3200	-0-	-4891	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7223	-0-	-85	-0-	40	1	7183	2	N	-0-					-0-
*03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	10	1	7856	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
10	5766	X	2645	-0-	-3121	-0-	2645	2			N	-0-					116
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					116
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					116
01	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					116
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					116
03	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5401	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
10	3100	N	7103	-0-	4003	4003	7103	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1003					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					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
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	154	1	881	2	N	-0-					-0-
12	558	X	289	-0-	-269	-0-	95	1	194	2	N	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	393	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	389	1	1963	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3742	-0-	642	642	443	1	3299	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
10	9920	X	8823	-0-	-1097	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7937	-0-	-613	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7781	-0-	-1178	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7231	-0-	-861	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8222	-0-	-613	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8841	-0-	-1719	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10265	-0-	-709	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10386	-0-	-588	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
*03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7657	X	6142	-0-	-1515	-0-	174	1	5968	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6117	-0-	-827	-0-	143	1	5974	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5917	-0-	-355	-0-	161	1	5756	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4879	-0-	-1693	-0-	185	1	4694	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8383	-0-	-107	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7665	-0-	-1046	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7732	-0-	-108	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8333	-0-	-347	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	1491	-0-	-4833	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5443	-0-	-941	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5646	-0-	-1422	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7254	X	6288	-0-	-966	-0-	135	1	6153	2	N	-0-					-0-
01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	89	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	136	1	5729	2	N	-0-					-0-
*03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	154	1	6324	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
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									
12	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	459	1	3046	2	N	11					189
							12	9									
01	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	453	1	3027	2	N	19					208
							21	9									
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	379	1	2640	2	N	18					226
							20	9									
03	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	462	1	2805	2	N	19					245
							21	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
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									
12	5363	X	5215	-0-	-148	-0-	679	1	4508	2	N	25					120
							28	9									
01	5363	X	5270	-0-	-93	-0-	682	1	4557	2	N	28					148
							31	9									
02	4760	X	4578	-0-	-182	-0-	574	1	3995	2	N	8					156
							9	9									
03	5270	X	5180	-0-	-90	-0-	729	1	4427	2	N	22					178
							24	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
10	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3256	-0-	-824	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2858	-0-	-955	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3012	-0-	-677	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2784	-0-	-520	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	2831	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
10	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5291	-0-	-225	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	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
10	8184	X	6691	-0-	-1493	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6084	-0-	-1836	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6093	-0-	-1781	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5648	-0-	-2226	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5793	-0-	-1207	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6353	-0-	-343	-0-	6353	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

10	9207	X	7957	-0-	-1250	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8698	-0-	-122	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	4357	-0-	-3610	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6726	-0-	-1394	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8673	-0-	-317	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	2571	-0-	-999	-0-	295	1	2276	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	326	1	4489	2	N	-0-					-0-
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	302	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	199	1	4144	2	N	-0-					-0-
*03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	187	1	5530	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	12053	-0-	-37	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11485	-0-	-1969	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10285	-0-	-1867	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12150	-0-	-1304	-0-	12150	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	13373	-0-	-236	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12919	-0-	-690	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11118	-0-	-1174	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12127	-0-	-1420	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

10	7719	X	6088	-0-	-1631	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6569	-0-	-871	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5824	-0-	-448	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6652	-0-	-292	-0-	6652	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
10	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5678	-0-	-112	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4932	-0-	-360	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5392	-0-	-467	-0-	5392	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
10	13454	X	11263	-0-	-2191	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
11	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11794	-0-	-1009	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11276	-0-	-1527	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10151	-0-	-1413	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10669	-0-	-2134	-0-	10669	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
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	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
10	10199	X	6190	-0-	-4009	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	293	-0-	-9127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
01	9269	X	378	-0-	-8891	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	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
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			N	-0-					-0-
11	2340	X	425	-0-	-1915	-0-	425	1			N	-0-					-0-
12	2418	X	1184	-0-	-1234	-0-	908	1	276	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	824	-0-	-1594	-0-	824	1			N	-0-					-0-
02	1624	X	924	-0-	-700	-0-	924	1			N	-0-					-0-
03	1178	X	933	-0-	-245	-0-	933	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
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-
12	4061	X	1550	-0-	-2511	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1184	-0-	-2877	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1189	-0-	-2339	-0-	17	1	1172	2	N	-0-					-0-
*03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	186	1	5185	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
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-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	325	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	312	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	336	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - P/A 01/05/18

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

10	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5821	-0-	-1049	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

10	12927	X	11661	-0-	-1266	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10720	-0-	-1790	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12188	-0-	-739	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11881	-0-	-240	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11792	-0-	-391	-0-	11792	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

10	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6429	-0-	-261	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6246	-0-	-915	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5800	-0-	-668	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

10	7192	X	6949	-0-	-243	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5757	-0-	-711	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6338	-0-	-823	-0-	6338	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
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-
12	1705	N	864	-0-	-841	-0-	327	1	537	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	531	-0-	-1267	-0-	291	1	240	2	N	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	305	1	550	2	N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	396	1	853	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
10	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2726	-0-	-964	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2460	-0-	-88	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	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
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
12	11160	X	10329	-0-	-831	-0-	10296	2	33	9	N	30	46	1			2
01	11098	X	10631	-0-	-467	-0-	10609	2	22	9	N	20	10	1			12
02	9912	X	9114	-0-	-798	-0-	9105	2	9	9	N	8	10	1			10
03	10974	X	10322	-0-	-652	-0-	10322	2			N	-0-					10

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
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-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	1612	N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	411	1	1272	2	N	-0-					-0-
*03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	362	1	2566	2	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
10	11532	X	10109	-0-	-1423	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9863	-0-	-1297	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10090	-0-	-1225	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9795	-0-	-900	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8995	-0-	-525	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9450	-0-	-749	-0-	9450	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
10	10292	X	9364	-0-	-928	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9415	-0-	-365	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8993	-0-	-989	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8218	-0-	-574	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9181	-0-	-553	-0-	9181	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
10	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5422	-0-	-968	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5525	-0-	-1078	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5436	-0-	-485	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4779	-0-	-569	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	5388	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
10	6851	X	4639	-0-	-2212	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4894	-0-	-1736	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4474	-0-	-90	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 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
10	12028	X	11644	-0-	-384	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10570	-0-	-950	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10484	-0-	-1389	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10695	-0-	-1178	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9001	-0-	-1723	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10847	-0-	-809	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 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
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-
12	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	585	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	582	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4067	-0-	-469	-0-	502	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	574	1	4088	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10934	-0-	-784	-0-	10934	2			Y	-0-					-0-
11	11340	X	10439	-0-	-901	-0-	10439	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	10760	-0-	-958	-0-	10760	2			Y	-0-					-0-
01	11284	X	9786	-0-	-1498	-0-	9786	2			Y	-0-					-0-
02	9996	X	9393	-0-	-603	-0-	9393	2			Y	-0-					-0-
03	10943	X	10266	-0-	-677	-0-	10234	2	32	9	Y	29					29

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	483	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	442	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2284	-0-	-516	-0-	433	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	489	1	1739	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6149	-0-	-1074	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6779	-0-	-816	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7079	-0-	-733	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		220	-0-	220	220	220	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		316	-0-	316	536	316	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		266	-0-	266	802	266	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		220	-0-	220	1022	220	1			N	-0-					-0-
02	1172	X	150	-0-	-1022	-0-	150	1			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	261	1	3541	2	N	-0-					118
01	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	132	1	3307	2	N	-0-					118
02	3444	X	3367	-0-	-77	-0-	178	1	3130	2	N	54	161	1			11
							59	9									
03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	231	1	3163	2	N	29	1	8			39
							32	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8713	-0-	-556	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8438	-0-	-232	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8540	-0-	-419	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8235	-0-	-724	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7741	-0-	-127	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8587	-0-	-124	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	439	1	5296	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	415	1	5754	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5446	-0-	-154	-0-	377	1	5069	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	379	1	5649	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	8219	-0-	-2507	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9456	-0-	-654	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8085	-0-	-1835	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6671	-0-	-1544	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6818	-0-	-2002	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
*03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
*03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	10395	-0-	-1602	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10535	-0-	-1045	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10896	-0-	-1070	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10213	-0-	-1226	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8867	-0-	-961	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10419	-0-	-462	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7330	-0-	-200	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7355	-0-	-426	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6444	-0-	-1337	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5854	-0-	-1118	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5727	-0-	-1899	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

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
10	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6185	-0-	-385	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6384	-0-	-188	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8803	-0-	-218	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8511	-0-	-279	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8617	-0-	-466	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8390	-0-	-693	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7009	-0-	-1139	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	2213	-0-	-6591	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 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
10	8122	X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7167	-0-	-693	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7578	-0-	-730	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6877	-0-	-1431	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6855	-0-	-649	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7798	-0-	-107	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

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
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	1940	-0-	-4480	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	6634	X	21	-0-	-6613	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	10385	X	9558	-0-	-827	-0-	340	1	9218	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	5323	-0-	-4628	-0-	342	1	4981	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	6766	-0-	-1410	-0-	355	1	6411	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8582	-0-	-966	-0-	399	1	8183	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

10	10292	X	9374	-0-	-918	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9211	-0-	-659	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	9374	-0-	-701	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	9029	-0-	-798	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
02	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	8675	-0-	-842	-0-	8675	2			N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

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-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-			-0-
01	9176	X	8323	-0-	-853	-0-	8323	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	7129	-0-	-1159	-0-	5	1	7124	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7385	-0-	-1791	-0-	51	1	7334	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

10	12555	X	12088	-0-	-467	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
11	12090	X	11600	-0-	-490	-0-	11600	2			N	-0-			-0-
12	12245	X	11594	-0-	-651	-0-	11594	2			N	-0-			-0-
01	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-			-0-
02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-			-0-
*03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

10	10354	X	8747	-0-	-1607	-0-	8747	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	8249	-0-	-1771	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
12	10354	X	6376	-0-	-3978	-0-	6376	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	6236	-0-	-4056	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	6700	-0-	-2148	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
03	8742	X	5228	-0-	-3514	-0-	5228	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

10	15159	X	13775	-0-	-1384	-0-	13775	2			N	-0-			-0-
11	14670	X	12775	-0-	-1895	-0-	12775	2			N	-0-			-0-
12	15159	X	13587	-0-	-1572	-0-	13587	2			N	-0-			-0-
01	14787	X	13311	-0-	-1476	-0-	13311	2			N	-0-			-0-
02	12488	X	12075	-0-	-413	-0-	12075	2			N	-0-			-0-
03	13764	X	7491	-0-	-6273	-0-	7491	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

10	8339	X	8076	-0-	-263	-0-	8076	2			N	-0-			-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-			-0-
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	6323	-0-	-1985	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	6102	-0-	-1682	-0-	47	1	6055	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	6517	-0-	-2101	-0-	98	1	6419	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 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
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	979	-0-	-197	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	519	1	2152	2	N	-0-					27
01	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	507	1	2094	2	N	-0-					27
02	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	488	1	1923	2	N	-0-					27
03	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	498	1	2185	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 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
10	14911	X	11557	-0-	-3354	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15736	-0-	-291	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	9894	-0-	-6133	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17878	-0-	-518	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	8243	-0-	-12124	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	7310	-0-	-1742	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6541	-0-	-2219	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	9022	-0-	-30	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7574	-0-	-1447	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 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
10	6789	X	5330	-0-	-1459	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6432	-0-	-138	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4425	-0-	-1372	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6316	-0-	-411	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

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
10	9734	X	9197	-0-	-537	-0-	9197	2			N	-0-					20
11	9420	X	8559	-0-	-861	-0-	8559	2			N	-0-					20
12	9734	X	5524	-0-	-4210	-0-	5524	2			N	-0-					20
01	9207	X	5690	-0-	-3517	-0-	5690	2			N	-0-					20
02	8316	X	7668	-0-	-648	-0-	7668	2			N	-0-					20
*03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 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
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-
12	5208	X	3810	-0-	-1398	-0-	276	1	3534	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	210	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	180	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3654	-0-	-655	-0-	229	1	3425	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

10	8277	X	7010	-0-	-1267	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6426	-0-	-1584	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6487	-0-	-681	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6702	-0-	-1544	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

10	8711	X	7985	-0-	-726	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7273	-0-	-623	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8005	-0-	-737	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

10	12276	X	11010	-0-	-1266	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10222	-0-	-1028	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	8533	-0-	-3092	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	8833	-0-	-2451	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
*03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

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
12	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2695	3	35	9	Y	32	40	1			10
01	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2758	3	22	9	Y	20	19	1			11
02	2660	X	2427	-0-	-233	-0-	2416	3	11	9	Y	10	17	1			4
03	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2595	3	24	9	Y	22	11	1			15

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

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-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	169	1	4264	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	156	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	151	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2717	-0-	-631	-0-	192	1	2525	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

10	9827	X	9056	-0-	-771	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8462	-0-	-1024	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7293	-0-	-1275	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7637	-0-	-1477	-0-	7637	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 #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 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
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
12	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	2981	2	44	9	Y	40	45	1			14
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3374	2	22	9	Y	20	21	1			13
02	2912	X	2782	-0-	-130	-0-	2741	2	41	9	Y	37	26	1			24
03	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3105	2	28	9	Y	25	25	1			24

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 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
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-
12	2945	X	521	-0-	-2424	-0-	521	1			N	-0-					-0-
01	2945	X	487	-0-	-2458	-0-	487	1			N	-0-					-0-
02	2072	X	392	-0-	-1680	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	1116	X	389	-0-	-727	-0-	389	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14012	X	6832	-0-	-7180	-0-	295	1	6537	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	8025	-0-	-4034	-0-	225	1	7800	2	N	-0-					-0-
02	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	16	1	11216	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9642	-0-	-1456	-0-	124	1	9518	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4254	-0-	-1078	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3308	-0-	-1792	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4021	-0-	-536	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8685	-0-	-119	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8446	-0-	-358	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
*03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4110	2	81	9	Y	74	67	1			7
02	3864	X	3563	-0-	-301	-0-	3563	2			Y	-0-					7
03	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4098	2	12	9	Y	11					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

10	11439	X	10464	-0-	-975	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9417	-0-	-1563	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10684	-0-	-11	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10592	-0-	-41	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8380	-0-	-1224	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	5345	-0-	-5350	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

10	9238	X	6256	-0-	-2982	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8706	-0-	-532	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
*03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

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
12	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	4675	2	58	9	Y	53	66	1			17
01	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	3885	2	30	9	Y	27	29	1			15
02	4872	X	3925	-0-	-947	-0-	3893	2	32	9	Y	29	27	1			17
03	5394	X	4325	-0-	-1069	-0-	4283	2	42	9	Y	38	26	1			29

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

10	0	W	6257	-0-	6257	18808	6257	2			N	-0-					-0-
11	0	W	6420	-0-	6420	25228	6420	2			N	-0-					-0-
12	30358	X	5130	-0-	-25228	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5201	-0-	-906	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4289	-0-	-1227	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5186	-0-	-921	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

10	11222	X	10192	-0-	-1030	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
11	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10731	-0-	-57	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11337	-0-	-3	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11161	-0-	-1394	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	8934	-0-	-1389	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8214	-0-	-1656	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9243	-0-	-956	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8396	-0-	-656	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9133	-0-	-105	-0-	9133	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
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
12	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12606	2	39	9	N	35	122	1			11
01	12617	X	12206	-0-	-411	-0-	12170	2	36	9	N	33					44
02	11396	X	10021	-0-	-1375	-0-	10021	2			N	-0-					44
03	12617	X	11578	-0-	-1039	-0-	11511	2	67	9	N	61	90	1	1	8	14

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3398	-0-	-1345	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	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
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-
12	8928	X	3980	-0-	-4948	-0-	390	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	1151	-0-	-7777	-0-	225	1	926	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	4295	-0-	-2257	-0-	331	1	3964	2	N	-0-					-0-
*03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	331	1	7088	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	14365	-0-	-980	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13640	-0-	-1210	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11885	-0-	-1755	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	8442	-0-	-5911	-0-	101	1	8341	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	10489	-0-	-2475	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11815	-0-	-2538	-0-	11815	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
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
12	11098	X	8786	-0-	-2312	-0-	8786	2			N	-0-					125
01	11098	X	8242	-0-	-2856	-0-	8176	2	66	9	N	60					185
02	9716	X	8922	-0-	-794	-0-	8830	2	92	9	N	84	185	1			84
03	9889	X	9597	-0-	-292	-0-	9595	2	2	9	N	2					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6572	X	4812	-0-	-1760	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5057	-0-	-1303	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5160	-0-	-730	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4171	-0-	-561	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

10	4123	X	2201	-0-	-1922	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3061	-0-	-1799	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3320	-0-	-1702	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1787	-0-	-3235	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2162	-0-	-2374	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

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-
12	7378	X	6234	-0-	-1144	-0-	294	1	5940	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	3951	-0-	-3427	-0-	329	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	4897	-0-	-1543	-0-	270	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	5979	-0-	-1151	-0-	295	1	5684	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

10	4588	X	3696	-0-	-892	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3969	-0-	-539	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3372	-0-	-1619	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

10	7130	X	6444	-0-	-686	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5910	-0-	-1065	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5625	-0-	-675	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

10	6169	X	5632	-0-	-537	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5675	-0-	-370	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5348	-0-	-697	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29946	X	27074	-0-	-2872	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	26048	-0-	-2932	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25827	-0-	-3654	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	24857	-0-	-3539	-0-	24857	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23200	-0-	-1916	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	24849	-0-	-2214	-0-	24849	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	11976	-0-	-548	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11772	-0-	-78	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11867	-0-	-99	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10657	-0-	-319	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11660	-0-	-492	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8057	-0-	-499	-0-	8057	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7659	-0-	-591	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7313	-0-	-933	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	6842	-0-	-578	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	7438	-0-	-622	-0-	7438	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	477	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	486	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	369	1	1501	2	N	-0-					-0-
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	374	1	2240	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
*03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 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
10	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8140	-0-	-740	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8490	-0-	-35	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8459	-0-	-748	-0-	8459	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 #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8432	X	7072	-0-	-1360	-0-	127	1	6945	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	5238	-0-	-3194	-0-	139	1	5099	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	4534	-0-	-3082	-0-	183	1	4351	2	N	-0-					-0-
*03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

10	9486	X	8785	-0-	-701	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8226	-0-	-774	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8173	-0-	-879	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7220	-0-	-956	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7701	-0-	-1072	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

10	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7672	-0-	-357	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7484	-0-	-483	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6602	-0-	-594	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7205	-0-	-545	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

10	11098	X	9865	-0-	-1233	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9660	-0-	-90	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9310	-0-	-548	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8843	-0-	-173	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8339	-0-	-1643	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

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
12	5363	X	3897	-0-	-1466	-0-	3850	2	47	9	Y	43	70	1			14
01	5394	X	4512	-0-	-882	-0-	4473	2	39	9	Y	35	25	1			24
02	4900	X	4751	-0-	-149	-0-	4700	2	51	9	Y	46	39	1			31
03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	5069	2	47	9	Y	43	37	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 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
10	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3739	-0-	-125	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 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
10	8494	X	8107	-0-	-387	-0-	8107	2			Y	-0-					34
11	8040	X	7834	-0-	-206	-0-	7834	2			Y	-0-					34
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			Y	-0-					34
01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8325	2	57	9	Y	52					86
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7475	2	1	9	Y	1	55	1			32
03	8401	X	8092	-0-	-309	-0-	8069	2	23	9	Y	21					53

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6150	-0-	-150	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5290	-0-	-506	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5526	-0-	-891	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	1011	-0-	-10569	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
01	11966	X	2452	-0-	-9514	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
*03	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	4248	-0-	-11934	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	10787	-0-	-3043	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11781	-0-	-123	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
*03	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12896	X	11264	-0-	-1632	-0-	454	1	10810	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	11778	-0-	-1118	-0-	471	1	11307	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10741	-0-	-907	-0-	418	1	10323	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11737	-0-	-973	-0-	456	1	11281	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
10	11718	X	10766	-0-	-952	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
01	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10211	-0-	-933	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11833	-0-	-505	-0-	11833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6354	-0-	-1176	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5568	-0-	-2213	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5354	-0-	-1807	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5812	-0-	-124	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5820	-0-	-752	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13657	-0-	-14	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13577	-0-	-125	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12066	-0-	-310	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13424	-0-	-278	-0-	13424	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

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-
12	5456	X	4361	-0-	-1095	-0-	304	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	2709	-0-	-2747	-0-	220	1	2489	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4580	-0-	-348	-0-	181	1	4399	2	N	-0-					-0-
*03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	192	1	4650	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

10	11718	X	10854	-0-	-864	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10401	-0-	-939	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10490	-0-	-918	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10467	-0-	-538	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9432	-0-	-424	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10261	-0-	-589	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

10	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
12	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
01	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
02	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
*03	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
11	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
12	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
*03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

10	9982	X	8419	-0-	-1563	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	4377	-0-	-5103	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	4417	-0-	-4883	-0-	223	1	4194	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	3630	-0-	-4802	-0-	193	1	3437	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	4916	-0-	-2700	-0-	165	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	88	1	7655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5338	-0-	-1885	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5648	-0-	-1324	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6774	-0-	-945	-0-	6774	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
10	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5836	-0-	-254	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4994	-0-	-466	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5187	-0-	-858	-0-	5187	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
10	15314	X	12983	-0-	-2331	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12025	-0-	-1955	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11932	-0-	-2514	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11965	-0-	-1768	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12177	-0-	-115	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12846	-0-	-143	-0-	12846	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
10	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3428	-0-	-832	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3102	-0-	-1300	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	1414	-0-	-3112	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3600	-0-	-488	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2748	-0-	-1778	-0-	2748	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 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
10	19406	X	17097	-0-	-2309	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	15543	-0-	-2607	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	15197	-0-	-3558	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	15086	-0-	-3669	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13339	-0-	-2117	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14504	-0-	-2608	-0-	14504	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 #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

10	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
11	4290	X	3541	-0-	-749	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3332	-0-	-672	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	3225	2			N	-0-			-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

10	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	6856	2			N	-0-			-0-
12	7316	X	6578	-0-	-738	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	6726	-0-	-466	-0-	6726	2			N	-0-			-0-
02	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
*03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

10	8215	X	5935	-0-	-2280	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	5824	-0-	-1856	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	6054	-0-	-1138	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	6278	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

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-
12	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	414	1	12948	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	11613	-0-	-1097	-0-	437	1	11176	2	N	-0-			-0-
02	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	366	1	11857	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	11957	-0-	-753	-0-	480	1	11477	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	414	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3930	-0-	830	830	497	1	3433	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2632	-0-	-468	362	487	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1117	-0-	-759	-0-	414	1	703	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1516	-0-	-561	-0-	430	1	1086	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2017 - PLUGGED 12/14/17

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

10	14942	X	12361	-0-	-2581	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12832	-0-	-1268	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12571	-0-	-1224	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12680	-0-	-495	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11476	-0-	-508	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12389	-0-	-879	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

10	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10524	-0-	-546	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10333	-0-	-889	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8976	-0-	-852	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9650	-0-	-1231	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

10	10974	X	10006	-0-	-968	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
11	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9635	-0-	-781	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8680	-0-	-1288	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9881	-0-	-1155	-0-	9881	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 #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 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
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
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	162	1	4864	2	N	-0-			108
01	4712	X	97	-0-	-4615	-0-	97	1			N	-0-			108
02	4256	X	21	-0-	-4235	-0-	21	1			N	-0-			108
03	5022	X	103	-0-	-4919	-0-	103	1			N	-0-			108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 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
10	22134	X	21054	-0-	-1080	-0-	21054	2			N	-0-			-0-
11	21420	X	20629	-0-	-791	-0-	20629	2			N	-0-			-0-
12	21886	X	21479	-0-	-407	-0-	21479	2			N	-0-			-0-
01	21886	X	20228	-0-	-1658	-0-	20228	2			N	-0-			-0-
02	19488	X	18368	-0-	-1120	-0-	18368	2			N	-0-			-0-
03	21483	X	20381	-0-	-1102	-0-	20381	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 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
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
11	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-			-0-
12	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-			-0-
01	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-			-0-
02	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-			-0-
*03	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-			-0-
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
12	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-			-0-
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	8415	-0-	-41	-0-	8415	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	8569	-0-	-1320	-0-	8569	2			N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-			-0-
11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-			-0-
12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-			-0-
01	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-			-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-			-0-
*03	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	12097	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	11456	-0-	-574	-0-	11456	2			N	-0-			-0-
12	12431	X	11540	-0-	-891	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
01	12152	X	10882	-0-	-1270	-0-	10882	2			N	-0-			-0-
02	10976	X	10873	-0-	-103	-0-	10873	2			N	-0-			-0-
03	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	10715	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
10	13051	X	12294	-0-	-757	-0-	12294	2			N	-0-			-0-
11	12480	X	10872	-0-	-1608	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	12431	-0-	-248	-0-	12431	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	11709	-0-	-970	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	10900	-0-	-552	-0-	10900	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	11746	-0-	-685	-0-	11746	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 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
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-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	346	1	5340	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	1133	-0-	-4261	-0-	216	1	917	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3507	-0-	-1365	-0-	280	1	3227	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	1303	-0-	-4215	-0-	321	1	982	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

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-
12	8587	X	7907	-0-	-680	-0-	98	1	7809	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	5094	-0-	-3431	-0-	46	1	5048	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7080	-0-	-368	-0-	62	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	4250	-0-	-3996	-0-	77	1	4173	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

10	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1132	-0-	-668	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

10	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15026	-0-	-844	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	12819	-0-	-3580	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	12066	-0-	-8022	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	13616	-0-	-4528	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	14782	-0-	-5306	-0-	14782	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

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-
12	6758	X	5112	-0-	-1646	-0-	228	1	4884	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5481	-0-	-1277	-0-	256	1	5225	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5639	-0-	-465	-0-	284	1	5355	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	314	1	5757	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

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-
12	5828	X	5756	-0-	-72	-0-	211	1	5545	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5108	-0-	-503	-0-	190	1	4918	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4909	-0-	-159	-0-	189	1	4720	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5158	-0-	-608	-0-	209	1	4949	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

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-
12	11036	X	9971	-0-	-1065	-0-	261	1	9710	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10444	-0-	-220	-0-	250	1	10194	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8871	-0-	-453	-0-	237	1	8634	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	10077	-0-	-246	-0-	243	1	9834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	15730	-0-	-204	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14785	-0-	-275	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14736	-0-	-1043	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14728	-0-	-1051	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12798	-0-	-1454	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13430	-0-	-2287	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16337	X	15929	-0-	-408	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15026	-0-	-754	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14914	-0-	-1237	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14668	-0-	-1483	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13227	-0-	-1361	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	14596	-0-	-1338	-0-	14596	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6820	X	5010	-0-	-1810	-0-	159	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	4343	-0-	-2663	-0-	181	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6232	-0-	-1412	-0-	121	1	6111	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7381	-0-	-1082	-0-	139	1	7242	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6552	-0-	-2252	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6351	-0-	-1601	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5565	-0-	-3239	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	629	-0-	-11988	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	124	1	3849	2	N	-0-					-0-
02	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	7461	-0-	-6551	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	8231	-0-	-15	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7093	-0-	-767	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7504	-0-	-742	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6750	-0-	-698	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7240	-0-	-1006	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	551	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	532	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2512	-0-	-512	-0-	442	1	2070	2	N	-0-					-0-
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	556	1	3868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	363	-0-	-4349	-0-	363	1			N	-0-					-0-
11	4560	X	351	-0-	-4209	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	4712	X	294	-0-	-4418	-0-	294	1			N	-0-					-0-
01	4495	X	360	-0-	-4135	-0-	360	1			N	-0-					-0-
02	4060	X	358	-0-	-3702	-0-	358	1			N	-0-					-0-
*03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	340	1	1459	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
11	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
12	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
01	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
*03	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8587	X	7582	-0-	-1005	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7313	-0-	-1026	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5869	-0-	-1607	-0-	67	1	5802	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	5654	-0-	-2375	-0-	170	1	5484	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4227	-0-	-1074	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3482	-0-	-1498	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4459	-0-	-501	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7928	-0-	-172	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6983	-0-	-437	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8120	-0-	-64	-0-	8120	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
10	9889	X	9339	-0-	-550	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7935	-0-	-652	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7583	-0-	-1748	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6701	-0-	-1727	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7099	-0-	-2232	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	9610	X	7115	-0-	-2495	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8395	-0-	-1215	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7080	-0-	-1600	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8017	-0-	-1593	-0-	8017	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
10	23901	X	22547	-0-	-1354	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	21997	-0-	-1103	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	21988	-0-	-1789	-0-	21988	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	21862	-0-	-1481	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	20084	-0-	-524	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	21683	-0-	-1040	-0-	21683	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
10	12214	X	11340	-0-	-874	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10553	-0-	-1267	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10911	-0-	-1303	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
01	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
*03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	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
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
12	6975	X	6514	-0-	-461	-0-	356	1	6158	3	N	-0-					55
01	6975	X	3976	-0-	-2999	-0-	199	1	3777	3	N	-0-					55
02	6244	X	5225	-0-	-1019	-0-	5225	3			N	-0-					55
03	6727	X	5206	-0-	-1521	-0-	5197	3	9	9	N	8	3	8			60

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7099	X	6647	-0-	-452	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5837	-0-	-239	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6564	-0-	-163	-0-	6564	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
10	10509	X	9639	-0-	-870	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9665	-0-	-505	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9984	-0-	-91	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9699	-0-	-283	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	3689	X	1489	-0-	-2200	-0-	413	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	158	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	308	1	6400	2	N	-0-					-0-
*03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	378	1	7606	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
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-
12	4526	X	431	-0-	-4095	-0-	431	1			N	-0-					-0-
01	4526	X	1635	-0-	-2891	-0-	177	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3571	-0-	-517	-0-	363	1	3208	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2948	-0-	-1206	-0-	380	1	2568	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
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-
12	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	271	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	296	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	231	1	2569	2	N	-0-					-0-
*03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	143	1	3109	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	11669	-0-	-1444	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10638	-0-	-2052	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11140	-0-	-1787	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11186	-0-	-1741	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9686	-0-	-1990	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10697	-0-	-959	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6580	-0-	-1340	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6827	-0-	-1357	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6516	-0-	-1668	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5691	-0-	-945	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	201	1	6136	2	N	-0-					-0-
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	210	1	5638	2	N	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	205	1	5184	2	N	-0-					-0-
*03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	224	1	5829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4049	-0-	-973	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3727	-0-	-1133	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3721	-0-	-836	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3722	-0-	-773	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3514	-0-	-546	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2352	-0-	-308	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9043	-0-	-660	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8951	-0-	-109	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	9012	-0-	-412	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8949	-0-	-475	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8087	-0-	-425	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8917	-0-	-321	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
01	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5858	-0-	-134	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
*03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3068	-0-	-2542	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4553	-0-	-1244	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3970	-0-	-1827	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3390	-0-	-1706	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	2461	-0-	-3150	-0-	2461	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
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-
12	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7226	-0-	-1678	-0-	102	1	7124	2	N	-0-					-0-
*03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	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
10	16616	X	15539	-0-	-1077	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	15831	-0-	-785	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	14402	-0-	-2090	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12935	-0-	-2073	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	12792	-0-	-3824	-0-	12792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	15968	-0-	-1113	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	15376	-0-	-614	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15987	-0-	-71	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13307	-0-	-1113	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14738	-0-	-1258	-0-	14738	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
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-
12	10292	X	7849	-0-	-2443	-0-	272	1	7577	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	5940	-0-	-4352	-0-	295	1	5645	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6056	-0-	-1644	-0-	264	1	5792	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5322	-0-	-3203	-0-	272	1	5050	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
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
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	146	1	2649	2	N	-0-					17
01	3131	X	1997	-0-	-1134	-0-	144	1	1825	2	N	25					42
							28	9									
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	132	1	2130	2	N	-0-					42
*03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	197	1	2723	2	N	113	60	1			95
							124	9									

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
10	8246	X	5113	-0-	-3133	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6642	-0-	-1604	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4972	-0-	-2809	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	4554	-0-	-2474	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7109	-0-	-145	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	201	1	10939	2	N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	165	1	10494	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8916	-0-	-520	-0-	150	1	8766	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9310	-0-	-1137	-0-	199	1	9111	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11103	-0-	-832	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10072	-0-	-1677	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10603	-0-	-743	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9009	-0-	-1043	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9908	-0-	-1190	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	4224	-0-	-4115	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2199	-0-	-5179	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	2772	-0-	-4606	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
*03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2429	-0-	-733	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1783	-0-	-1101	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

10	10974	X	9341	-0-	-1633	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9288	-0-	-1092	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8742	-0-	-1054	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7220	-0-	-1488	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8053	-0-	-1557	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

10	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					28
11	6930	X	6025	-0-	-905	-0-	6025	2			Y	-0-					28
12	6758	X	6286	-0-	-472	-0-	6286	2			Y	-0-					28
01	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	6215	2	42	9	Y	38					66
02	5908	X	5096	-0-	-812	-0-	5096	2			Y	-0-	42	1			24
03	6417	X	5638	-0-	-779	-0-	5620	2	18	9	Y	16					40

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

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-
12	13485	X	12597	-0-	-888	-0-	508	1	12089	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	12301	-0-	-1184	-0-	492	1	11809	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	10635	-0-	-1545	-0-	414	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	475	1	11737	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

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-
12	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	108	1	13564	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	7215	-0-	-3387	-0-	209	1	7006	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	6457	-0-	-3119	-0-	225	1	6232	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10410	-0-	-192	-0-	142	1	10268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 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
*04	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	2			Y	-0-					18
*05	3658	X	2237	-0-	-1421	-0-	2237	2			Y	-0-					18
*06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	2274	2			Y	-0-					18
*07	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2401	2			Y	-0-					18
*08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					18
*09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					18
*10	2387	X	2097	-0-	-290	-0-	2097	2			Y	-0-					18
*11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					18
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					18
*01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					18
*02	2296	X	1356	-0-	-940	-0-	1356	2			Y	-0-					18
03	2635	X	955	-0-	-1680	-0-	955	2			Y	-0-					18

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
10	23684	X	17918	-0-	-5766	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	20564	-0-	-2026	-0-	20564	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	22124	-0-	-940	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
01	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
02	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20638	-0-	-1496	-0-	20638	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
10	10726	X	9854	-0-	-872	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9639	-0-	-231	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	6916	-0-	-3252	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7622	-0-	-1562	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8090	-0-	-1861	-0-	8090	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
10	6107	X	3463	-0-	-2644	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
12	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
*03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	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
10	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4773	-0-	-417	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4612	-0-	-751	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4085	-0-	-1030	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4216	-0-	-236	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3779	-0-	-1150	-0-	3779	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
10	23870	X	20287	-0-	-3583	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	19341	-0-	-3759	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	19929	-0-	-3941	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	19858	-0-	-2710	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17413	-0-	-1375	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	18471	-0-	-1803	-0-	18471	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
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-
12	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-			-0-
01	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-			-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	3	1	11888	2	N	-0-			-0-
*03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	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
10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-			56
11	4470	X	4198	-0-	-272	-0-	4198	2			N	-0-			56
12	4557	X	1604	-0-	-2953	-0-	1604	2			N	-0-			56
01	4557	X	971	-0-	-3586	-0-	971	2			N	-0-			56
02	4088	X	1302	-0-	-2786	-0-	1302	2			N	-0-			56
03	4464	X	367	-0-	-4097	-0-	366	2	1	9	N	1			57

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
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5209	-0-	-650	-0-	5209	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
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-
12	6665	X	6050	-0-	-615	-0-	289	1	5761	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	3812	-0-	-2512	-0-	250	1	3562	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	5177	-0-	-535	-0-	260	1	4917	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6250	-0-	-74	-0-	267	1	5983	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
10	6696	X	973	-0-	-5723	-0-	973	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	157	-0-	-6323	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	8	-0-	-6626	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	9	-0-	-6625	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	1	-0-	-3247	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					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
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-			-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-			-0-
12	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-			-0-
01	9858	X	9187	-0-	-671	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	8821	-0-	-83	-0-	8821	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9376	-0-	-513	-0-	9376	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-			-0-
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	8724	-0-	-297	-0-	8724	2			N	-0-			-0-
01	9021	X	8261	-0-	-760	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
02	8148	X	6953	-0-	-1195	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
03	8928	X	7699	-0-	-1229	-0-	7699	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
10	9393	X	8549	-0-	-844	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-			-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-			-0-
*03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	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
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
12	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-			-0-
*03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	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
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-			-0-
12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-			-0-
01	10602	X	10046	-0-	-556	-0-	10046	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	9256	-0-	-320	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	9561	-0-	-1072	-0-	9561	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
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-
12	7750	X	6975	-0-	-775	-0-	209	1	6766	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6815	-0-	-1028	-0-	235	1	6580	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	6566	-0-	-518	-0-	205	1	6361	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7142	-0-	-701	-0-	224	1	6918	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	9798	-0-	-822	-0-	9798	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	8887	-0-	-2025	-0-	8887	2			N	-0-			-0-
01	11315	X	8223	-0-	-3092	-0-	8223	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	7798	-0-	-2422	-0-	7798	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	11083	-0-	-232	-0-	11083	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
10	11749	X	10375	-0-	-1374	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9727	-0-	-1643	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9655	-0-	-2094	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9349	-0-	-1656	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8446	-0-	-1130	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8902	-0-	-1483	-0-	8902	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
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	3325	-0-	-9106	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					-0-
02	11228	X	2135	-0-	-9093	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8026	-0-	-4374	-0-	8026	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
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	3988	2	29	9	Y	26	23	1			3
02	4032	X	3447	-0-	-585	-0-	3447	2			Y	-0-					3
03	4464	X	3902	-0-	-562	-0-	3891	2	11	9	Y	10					13

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
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-
12	14353	X	8727	-0-	-5626	-0-	30	1	8697	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	9977	-0-	-3570	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8534	-0-	-790	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
*03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	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
10	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6033	-0-	-322	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5574	-0-	-719	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5228	-0-	-456	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5892	-0-	-401	-0-	5892	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
10	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5699	-0-	-1291	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5769	-0-	-1454	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5032	-0-	-2191	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3928	-0-	-1392	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	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
10	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4110	-0-	-1470	-0-	4108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5580	X	3165	-0-	-2415	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4285	-0-	-279	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	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
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
12	10199	X	5972	-0-	-4227	-0-	5972	2			Y	-0-					85
01	10199	X	1800	-0-	-8399	-0-	1668	2	132	9	Y	120					205
02	9212	X	8448	-0-	-764	-0-	8447	2	1	9	Y	1	188	1			18
*03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10000	2	86	9	Y	78					96

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
10	6541	X	6102	-0-	-439	-0-	6102	3			N	-0-					82
11	6300	X	5470	-0-	-830	-0-	5470	3			N	-0-					82
12	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	3			N	-0-					82
01	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	5760	3			N	-0-					82
02	5684	X	4930	-0-	-754	-0-	4930	3			N	-0-					82
03	6107	X	5318	-0-	-789	-0-	5318	2			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
10	5797	X	3262	-0-	-2535	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2509	-0-	-3101	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1833	-0-	-1515	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1746	-0-	-1602	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1749	-0-	-1275	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2061	-0-	-1194	-0-	2061	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
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3499	-0-	-1058	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3417	-0-	-699	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3377	-0-	-1180	-0-	3377	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
10	9920	X	8743	-0-	-1177	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9075	-0-	-525	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8999	-0-	-673	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8290	-0-	-948	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7356	-0-	-1128	-0-	64	1	7292	2	N	-0-					-0-
*03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	128	1	11140	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
10	13981	X	10657	-0-	-3324	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
12	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12748	-0-	-1326	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11011	-0-	-1925	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12138	-0-	-2184	-0-	12138	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

10	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4654	-0-	-536	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3747	-0-	-1616	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3710	-0-	-1653	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2891	-0-	-1617	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

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-
12	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	15087	2	N	-0-					-0-
01	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	51	1	15123	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	12218	-0-	-1502	-0-	50	1	12168	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	13637	-0-	-1553	-0-	48	1	13589	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

10	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4169	-0-	-1225	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3807	-0-	-1525	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3086	-0-	-1338	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

10	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9182	-0-	-238	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9561	-0-	-173	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9071	-0-	-601	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8058	-0-	-538	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9130	-0-	-418	-0-	9130	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
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-
12	3813	X	2111	-0-	-1702	-0-	181	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	1705	-0-	-2511	-0-	136	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3023	-0-	-785	-0-	119	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3000	-0-	-1216	-0-	115	1	2885	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4379	-0-	-364	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3884	-0-	-400	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5301	X	3159	-0-	-2142	-0-	400	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3770	-0-	-1531	-0-	433	1	3337	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4491	-0-	-297	-0-	333	1	4158	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4418	-0-	-728	-0-	403	1	4015	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5763	-0-	-747	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6131	-0-	-109	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5985	-0-	-618	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	374	1	14815	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	14137	-0-	-278	-0-	368	1	13769	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	11583	-0-	-2445	-0-	319	1	11264	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	13678	-0-	-1853	-0-	373	1	13305	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9881	-0-	-1186	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6727	X	5495	-0-	-1232	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5579	-0-	-1148	-0-	20	1	5559	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	3942	-0-	-2134	-0-	84	1	3858	2	N	-0-					-0-
*03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	69	1	6694	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
10	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-			-0-
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-			-0-
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
01	1302	X	523	-0-	-779	-0-	523	2			N	-0-			-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
*03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	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
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-
12	9641	X	6406	-0-	-3235	-0-	81	1	6325	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	5670	-0-	-3971	-0-	103	1	5567	2	N	-0-			-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	40	1	7775	2	N	-0-			-0-
*03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	75	1	8679	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
10	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	2722	-0-	-78	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
*03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	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
10	5487	X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	3262	-0-	-1666	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	4786	-0-	-670	-0-	4786	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
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-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	346	1	2349	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	904	-0-	-1483	-0-	364	1	540	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	982	-0-	-1202	-0-	322	1	660	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	419	1	1664	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
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-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	194	1	4094	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	2807	-0-	-1161	-0-	221	1	2586	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3129	-0-	-455	-0-	192	1	2937	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3292	-0-	-986	-0-	184	1	3108	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
10	14384	X	11911	-0-	-2473	-0-	11911	2			N	-0-			-0-
11	13950	X	12852	-0-	-1098	-0-	12852	2			N	-0-			-0-
12	14942	X	14507	-0-	-435	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
01	14942	X	7912	-0-	-7030	-0-	21	1	7891	2	N	-0-			-0-
02	13496	X	11941	-0-	-1555	-0-	28	1	11913	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	13746	-0-	-762	-0-	13746	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
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
12	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2345	2	29	9	Y	26	33	1			11
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2952	2	23	9	Y	21	20	1			12
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	Y	20	19	1			13
*03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2799	2	28	9	Y	25	18	1			20

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 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
10	16368	X	15451	-0-	-917	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14776	-0-	-524	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14862	-0-	-948	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14733	-0-	-860	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13076	-0-	-1008	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14305	-0-	-1133	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		247	-0-	247	247	247	1			N	-0-					-0-
12	5954	X	5707	-0-	-247	-0-	308	1	5399	2	N	-0-					-0-
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	256	1	6844	2	N	-0-					-0-
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	209	1	5149	2	N	-0-					-0-
*03	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	193	1	10106	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8874	-0-	-516	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9136	-0-	-350	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7802	-0-	-766	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
*03	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13324	-0-	-716	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13687	-0-	-1999	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13640	-0-	-2046	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12854	-0-	-1314	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13793	-0-	-1893	-0-	13793	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	19096	X	17993	-0-	-1103	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	16966	-0-	-884	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17201	-0-	-1244	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	16721	-0-	-1507	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15307	-0-	-1157	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16783	-0-	-1197	-0-	16783	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 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
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-
12	10695	X	4566	-0-	-6129	-0-	79	1	4487	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	6564	-0-	-4131	-0-	193	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	7684	-0-	-1612	-0-	139	1	7545	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8400	-0-	-1458	-0-	142	1	8258	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 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
10	4867	X	2417	-0-	-2450	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2747	-0-	-1963	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1171	-0-	-2022	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2322	-0-	-562	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 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
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-
12	12958	X	11838	-0-	-1120	-0-	457	1	11381	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	3785	-0-	-9173	-0-	230	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10179	-0-	-545	-0-	293	1	9886	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11772	-0-	-70	-0-	431	1	11341	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 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
10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
12	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8326	-0-	-494	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
*03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 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
10	4495	X	170	-0-	-4325	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	234	-0-	-3366	-0-	234	1			N	-0-					-0-
12	3720	X	444	-0-	-3276	-0-	374	1	70	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	373	-0-	-3285	-0-	303	1	70	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2163	-0-	-21	-0-	341	1	1822	2	N	-0-					-0-
*03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	431	1	5898	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 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
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-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	136	1	4982	2	N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	142	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	122	1	4676	2	N	-0-					-0-
*03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	151	1	4961	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
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7667	-0-	-593	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8253	-0-	-1171	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

10	9951	X	9085	-0-	-866	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7711	-0-	-1919	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7616	-0-	-2335	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7531	-0-	-673	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8558	-0-	-525	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

10	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4955	-0-	-780	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

10	7254	X	6190	-0-	-1064	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6248	-0-	-292	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6214	-0-	-420	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5796	-0-	-621	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5327	-0-	-497	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
*03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

10	7750	X	7479	-0-	-271	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6851	-0-	-233	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7442	-0-	-494	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

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-
12	7967	X	5192	-0-	-2775	-0-	318	1	4874	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	770	-0-	-7383	-0-	269	1	501	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	3675	-0-	-3689	-0-	307	1	3368	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	5811	-0-	-2342	-0-	366	1	5445	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
10	9951	X	8965	-0-	-986	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8690	-0-	-820	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8550	-0-	-936	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8710	-0-	-528	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7680	-0-	-608	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8263	-0-	-727	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	14030	-0-	-571	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11508	-0-	-2502	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	12563	-0-	-1914	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13333	-0-	-710	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12155	-0-	-529	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12457	-0-	-1586	-0-	12457	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 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
10	8711	X	8232	-0-	-479	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7817	-0-	-613	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7806	-0-	-564	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7842	-0-	-497	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7019	-0-	-513	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7549	-0-	-697	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 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
10	11966	X	7156	-0-	-4810	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10668	-0-	-912	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	8805	-0-	-3161	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9992	-0-	-734	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9703	-0-	-265	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9038	-0-	-1998	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	9188	-0-	-1817	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7215	-0-	-2501	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9634	-0-	-1123	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 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
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-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	12	-0-	-4328	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	128	1	2926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

10	8711	X	8065	-0-	-646	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7861	-0-	-602	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7357	-0-	-1075	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7194	-0-	-422	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

10	7099	X	4628	-0-	-2471	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4188	-0-	-2502	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4267	-0-	-1654	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3871	-0-	-748	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2851	-0-	-1321	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2522	-0-	-2097	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

10	11284	X	9984	-0-	-1300	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10701	-0-	-219	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10725	-0-	-559	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10485	-0-	-303	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9174	-0-	-822	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8756	-0-	-2311	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

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-
12	6014	X	4401	-0-	-1613	-0-	166	1	4235	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4335	-0-	-1586	-0-	177	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4547	-0-	-969	-0-	224	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	175	1	5900	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

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-
12	7378	X	5495	-0-	-1883	-0-	228	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	3871	-0-	-3507	-0-	237	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6377	-0-	-847	-0-	280	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6710	-0-	-1288	-0-	259	1	6451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4433	X	3881	-0-	-552	-0-	361	1	3520	2	N	-0-					35
01	4433	X	2620	-0-	-1813	-0-	239	1	2381	2	N	-0-					35
02	4088	X	3561	-0-	-527	-0-	265	1	3295	2	N	1	26	1			10
							1	9									
03	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	321	1	4040	2	N	6	6	8			10
							7	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

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-
12	7161	X	4790	-0-	-2371	-0-	222	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	2945	-0-	-6479	-0-	233	1	2712	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	2973	-0-	-5539	-0-	224	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7746	-0-	-1678	-0-	143	1	7603	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

10	7068	X	6485	-0-	-583	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5984	-0-	-991	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

10	21731	X	19597	-0-	-2134	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18342	-0-	-1968	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	18257	-0-	-1800	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18409	-0-	-1183	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16417	-0-	-1279	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18215	-0-	-1377	-0-	18215	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

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-
12	14601	X	11909	-0-	-2692	-0-	12	1	11897	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12033	-0-	-1979	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	9932	-0-	-2164	-0-	13	1	9919	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11071	-0-	-1918	-0-	39	1	11032	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

10	5673	X	4293	-0-	-1380	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4932	-0-	-558	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
*03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9308	-0-	-1170	-0-	9308	2		N	-0-			-0-
11	9990	X	8522	-0-	-1468	-0-	8522	2		N	-0-			-0-
12	9765	X	8916	-0-	-849	-0-	8916	2		N	-0-			-0-
01	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
02	8820	X	8457	-0-	-363	-0-	8457	2		N	-0-			-0-
03	9300	X	9042	-0-	-258	-0-	9042	2		N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

10	14415	X	13616	-0-	-799	-0-	13616	2		N	-0-			-0-
11	13830	X	12356	-0-	-1474	-0-	12356	2		N	-0-			-0-
12	14291	X	13010	-0-	-1281	-0-	13010	2		N	-0-			-0-
01	14291	X	11923	-0-	-2368	-0-	11923	2		N	-0-			-0-
02	12404	X	8825	-0-	-3579	-0-	8825	2		N	-0-			-0-
03	13609	X	11905	-0-	-1704	-0-	11905	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2		N	-0-			-0-
01	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
*03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

10	9455	X	8287	-0-	-1168	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
11	9060	X	7959	-0-	-1101	-0-	7959	2		N	-0-			-0-
12	9362	X	8243	-0-	-1119	-0-	8243	2		N	-0-			-0-
01	9021	X	8042	-0-	-979	-0-	8042	2		N	-0-			-0-
02	7868	X	7752	-0-	-116	-0-	7752	2		N	-0-			-0-
03	8277	X	7667	-0-	-610	-0-	7667	2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

10	11532	X	10720	-0-	-812	-0-	10720	2		N	-0-			-0-
11	11010	X	10716	-0-	-294	-0-	10716	2		N	-0-			-0-
12	11997	X	9882	-0-	-2115	-0-	9882	2		N	-0-			-0-
01	11997	X	10136	-0-	-1861	-0-	10136	2		N	-0-			-0-
02	10836	X	8610	-0-	-2226	-0-	8610	2		N	-0-			-0-
03	11067	X	10524	-0-	-543	-0-	10524	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

10	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
12	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
02	4452	X	2640	-0-	-1812	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21669	X	20501	-0-	-1168	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19063	-0-	-1907	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	18984	-0-	-2437	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	17678	-0-	-3433	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	16818	-0-	-1690	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	17893	-0-	-2598	-0-	17893	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

10	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5235	-0-	-675	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5222	-0-	-327	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5205	-0-	-158	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4865	-0-	-35	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4376	-0-	-1049	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
11	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8700	-0-	-352	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8003	-0-	-397	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8074	-0-	-1381	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

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-
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	213	1	8977	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	4716	-0-	-2848	-0-	291	1	4425	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5939	-0-	-445	-0-	237	1	5702	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	4957	-0-	-4219	-0-	231	1	4726	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

10	9920	X	9895	-0-	-25	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9704	-0-	-185	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9539	-0-	-149	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9638	-0-	-1088	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

10	2697	X	426	-0-	-2271	-0-	426	1			N	-0-					-0-
11	420	X	87	-0-	-333	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	310	1	1379	2	N	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	404	1	731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 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
10	13578	X	11261	-0-	-2317	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10802	-0-	-1828	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11039	-0-	-1826	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10345	-0-	-2303	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9766	-0-	-398	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	11473	-0-	-896	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11392	-0-	-68	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11625	-0-	-341	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11718	-0-	-248	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9945	-0-	-863	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11376	-0-	-404	-0-	11376	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7316	X	4970	-0-	-2346	-0-	192	1	4778	2	N	-0-					59
01	7161	X	6715	-0-	-446	-0-	147	1	6427	2	N	128					187
							141	9									
02	6328	X	5700	-0-	-628	-0-	187	1	5513	2	N	-0-					187
*03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	206	1	6511	2	N	-0-					187

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
10	16151	X	15199	-0-	-952	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
11	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15587	-0-	-285	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14734	-0-	-456	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12874	-0-	-1574	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14220	-0-	-1776	-0-	14220	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
10	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5125	-0-	-5	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4531	-0-	-894	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3917	-0-	-983	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	4183	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
10	9269	X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8457	-0-	-513	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6990	-0-	-906	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7302	-0-	-1440	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	56	1	10685	2	N	-0-			-0-
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	191	1	4436	2	N	-0-			-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	133	1	8417	2	N	-0-			-0-
*03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	102	1	9984	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
10	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-			-0-
11	21030	X	20567	-0-	-463	-0-	20567	2			N	-0-			-0-
12	21731	X	18356	-0-	-3375	-0-	18356	2			N	-0-			-0-
01	21731	X	18525	-0-	-3206	-0-	18525	2			N	-0-			-0-
02	19208	X	15726	-0-	-3482	-0-	15726	2			N	-0-			-0-
03	21266	X	16935	-0-	-4331	-0-	16935	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
10	6138	X	5138	-0-	-1000	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5094	-0-	-846	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5571	-0-	-319	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4518	-0-	-242	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	4826	2			N	-0-			-0-

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
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-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	268	1	7680	2	N	-0-			-0-
01	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	190	1	10535	2	N	-0-			-0-
02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	98	1	8399	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7269	-0-	-667	-0-	125	1	7144	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
10	14756	X	13464	-0-	-1292	-0-	13464	2			N	-0-			-0-
11	13620	X	13500	-0-	-120	-0-	13500	2			N	-0-			-0-
12	13888	X	13729	-0-	-159	-0-	13729	2			N	-0-			-0-
01	13888	X	13240	-0-	-648	-0-	13240	2			N	-0-			-0-
02	12600	X	11932	-0-	-668	-0-	11932	2			N	-0-			-0-
03	13950	X	12505	-0-	-1445	-0-	12505	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
10	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	6108	-0-	-372	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
12	6913	X	5778	-0-	-1135	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	5181	-0-	-1732	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5414	-0-	-830	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5530	-0-	-794	-0-	5530	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
10	5828	X	4500	-0-	-1328	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	4682	-0-	-958	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4551	-0-	-440	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
*03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	10943	X	10172	-0-	-771	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8741	-0-	-1129	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8548	-0-	-1620	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8521	-0-	-1647	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7570	-0-	-1614	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7611	-0-	-2557	-0-	7611	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
10	9238	X	8595	-0-	-643	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8604	-0-	-426	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8186	-0-	-1145	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9003	-0-	-328	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
*03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	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
10	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13455	-0-	-15	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
12	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12660	-0-	-80	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13645	-0-	-739	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9247	-0-	-177	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9086	-0-	-34	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8440	-0-	-798	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7331	-0-	-1153	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9070	-0-	-323	-0-	9070	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
10	19902	X	19122	-0-	-780	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17867	-0-	-1393	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	18465	-0-	-1158	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18055	-0-	-1072	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15986	-0-	-1290	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17691	-0-	-1436	-0-	17691	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
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	3719	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
10	12834	X	11498	-0-	-1336	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9838	-0-	-2582	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10891	-0-	-424	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8219	-0-	-3282	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8860	-0-	-1528	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7840	-0-	-3661	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13483	-0-	-312	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12423	-0-	-927	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	13162	-0-	-323	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11069	-0-	-1111	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11613	-0-	-1934	-0-	11613	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
10	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6867	-0-	-790	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7138	-0-	-550	-0-	7138	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
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-
12	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	79	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	100	1	3514	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2692	-0-	-1284	-0-	86	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3466	-0-	-378	-0-	102	1	3364	2	N	-0-					-0-

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
10	9424	X	8234	-0-	-1190	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8383	-0-	-437	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8505	-0-	-144	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8092	-0-	-557	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	5649	-0-	-7588	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9126	-0-	-3444	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
12	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
01	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
02	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12673	-0-	-564	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 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
10	10571	X	9883	-0-	-688	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9442	-0-	-788	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9333	-0-	-680	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8192	-0-	-740	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8618	-0-	-1271	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	16217	-0-	-213	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15531	-0-	-899	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13988	-0-	-852	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15378	-0-	-928	-0-	15378	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13640	X	13238	-0-	-402	-0-	107	1	13131	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	5736	-0-	-6881	-0-	242	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8132	-0-	-2732	-0-	267	1	7865	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	9370	-0-	-3867	-0-	238	1	9132	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	9394	-0-	-30	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9202	-0-	-253	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8343	-0-	-421	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8470	-0-	-1233	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	362	1	6880	2	N	-0-					-0-
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	362	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4186	-0-	-2002	-0-	327	1	3859	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	4299	-0-	-2955	-0-	362	1	3937	2	N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	400	1	11261	2	N	-0-					-0-
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	372	1	9620	2	N	-0-					-0-
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	366	1	9411	2	N	-0-					-0-
*03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	420	1	9714	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	11450	-0-	-671	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11314	-0-	-416	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10543	-0-	-1578	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9333	-0-	-2447	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8642	-0-	-1942	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	9590	-0-	-2097	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9484	-0-	-591	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9163	-0-	-527	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9008	-0-	-602	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8181	-0-	-387	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8963	-0-	-523	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	13314	-0-	-1411	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12726	-0-	-1524	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13059	-0-	-1573	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12534	-0-	-1106	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10604	-0-	-1408	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12365	-0-	-934	-0-	12365	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
11	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
12	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
01	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	18117	-0-	-195	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19709	-0-	-565	-0-	19709	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	9858	X	8000	-0-	-1858	-0-	50	1	7950	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	1345	-0-	-8389	-0-	97	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	6681	-0-	-2503	-0-	113	1	6568	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	6706	-0-	-3462	-0-	11	1	6695	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	23033	X	21375	-0-	-1658	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
11	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
12	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	20827	-0-	-563	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18664	-0-	-656	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	18182	-0-	-3208	-0-	18182	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
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-
12	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
01	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	15	1	17857	2	N	-0-					-0-
02	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
*03	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	19504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	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
10	7378	X	6311	-0-	-1067	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7540	-0-	-117	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7333	-0-	-324	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6647	-0-	-661	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7107	-0-	-984	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	314 83	1 9	3271	2	Y	75	44	1			31
11	5400	X	3003	-0-	-2397	-0-	304	1	2699	2	Y	-0-					31
12	5580	X	3296	-0-	-2284	-0-	312	1	2984	2	Y	-0-					31
01	5580	X	4803	-0-	-777	-0-	293	1	4510	2	Y	-0-					31
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	273	1	6765	2	Y	-0-					31
*03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	318	1	8004	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
10	8711	X	7853	-0-	-858	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7501	-0-	-509	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8184	-0-	-31	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6332	-0-	-1697	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6780	-0-	-472	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7625	-0-	-559	-0-	7625	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
10	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5162	-0-	-1054	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	6362	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
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
12	8060	X	6884	-0-	-1176	-0-	6884	2			Y	-0-					8
01	8060	X	7146	-0-	-914	-0-	7146	2			Y	-0-					8
02	7280	X	6927	-0-	-353	-0-	6927	2			Y	-0-					8
03	8029	X	7430	-0-	-599	-0-	7430	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	12754	-0-	-793	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
11	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12842	-0-	-271	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12525	-0-	-1332	-0-	12525	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
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-
12	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	342	1	3686	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	293	-0-	-3520	-0-	293	1			N	-0-					-0-
02	3724	X	3372	-0-	-352	-0-	337	1	3035	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	380	1	3647	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9958	-0-	-2492	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9126	-0-	-3739	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9082	-0-	-3783	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8384	-0-	-2060	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9373	-0-	-1260	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4275	-0-	-1995	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5751	-0-	-418	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4978	-0-	-482	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5024	-0-	-1021	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8472	-0-	-332	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8147	-0-	-313	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8290	-0-	-328	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8027	-0-	-560	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6711	-0-	-961	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6803	-0-	-1660	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	233	1	23705	2	N	-0-					-0-
01	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	205	1	23227	2	N	-0-					-0-
02	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	22539	2			N	-0-					-0-
*03	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	24422	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8310	-0-	-897	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7964	-0-	-946	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5878	-0-	-1626	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7708	-0-	-600	-0-	7708	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 #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9631	-0-	-289	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8878	-0-	-602	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9436	-0-	-329	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8190	-0-	-574	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9128	-0-	-513	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10639	-0-	-831	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9938	-0-	-1162	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10961	-0-	-168	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10706	-0-	-330	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9527	-0-	-77	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10280	-0-	-694	-0-	10280	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	28582	X	25986	-0-	-2596	-0-	1175	1	24811	2	N	-0-					-0-
01	27714	X	25986	-0-	-1728	-0-	1101	1	24885	2	N	-0-					-0-
02	25396	X	23434	-0-	-1962	-0-	1024	1	22410	2	N	-0-					-0-
03	28117	X	25516	-0-	-2601	-0-	1137	1	24379	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	23126	X	20154	-0-	-2972	-0-	911	1	19243	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20638	-0-	-2488	-0-	874	1	19764	2	N	-0-					-0-
02	20188	X	18289	-0-	-1899	-0-	799	1	17490	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	20087	-0-	-1954	-0-	895	1	19192	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7877	-0-	-1082	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7296	-0-	-1374	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7865	-0-	-1094	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6954	-0-	-494	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7506	-0-	-368	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17763	X	15759	-0-	-2004	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	14744	-0-	-2236	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15324	-0-	-1447	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
01	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
02	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
*03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4960	X	3766	-0-	-1194	-0-	88	1	3678	2	Y	-0-					15
01	4960	X	3312	-0-	-1648	-0-	82	1	3230	2	Y	-0-					15
02	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	61	1	4126	2	Y	78	69	1			24
							86	9									
03	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	70	1	4204	2	Y	17					41
							19	9									

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8848	-0-	-32	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8392	-0-	-629	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5443	-0-	-4105	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8380	-0-	-244	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8931	-0-	-617	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5905	-0-	-760	-0-	152	1	5753	2	N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	110	1	10078	2	N	-0-					-0-
*03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	123	1	12702	2	N	-0-					-0-

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
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-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	391	1	2156	2	N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	428	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	414	1	611	2	N	-0-					-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	558	1	304	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9820	-0-	-565	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9437	-0-	-283	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9381	-0-	-663	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8077	-0-	-799	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8860	-0-	-967	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 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
10	25699	X	24183	-0-	-1516	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	23024	-0-	-1696	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	23327	-0-	-2062	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	22934	-0-	-1990	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20117	-0-	-2227	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	21888	-0-	-2292	-0-	21888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	31341	X	19642	-0-	-11699	-0-	888	1	18754	2	N	-0-			-0-
01	31341	X	19816	-0-	-11525	-0-	839	1	18977	2	N	-0-			-0-
02	28308	X	17251	-0-	-11057	-0-	754	1	16497	2	N	-0-			-0-
03	27900	X	17639	-0-	-10261	-0-	786	1	16853	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

10	7905	X	6585	-0-	-1320	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	6710	-0-	-760	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
12	7719	X	7254	-0-	-465	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-			-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
01	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
*03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

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-
12	31589	X	25002	-0-	-6587	-0-	242	1	24760	2	N	-0-			-0-
01	31589	X	17981	-0-	-13608	-0-	307	1	17674	2	N	-0-			-0-
02	24864	X	19801	-0-	-5063	-0-	217	1	19584	2	N	-0-			-0-
03	27528	X	18917	-0-	-8611	-0-	251	1	18666	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	1			N	-0-			-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-			-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-			-0-
01	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	1			N	-0-			-0-
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	693	1			N	-0-			-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

10	17453	X	16164	-0-	-1289	-0-	16164	2			N	-0-			-0-
11	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-			-0-
12	17019	X	15815	-0-	-1204	-0-	15815	2			N	-0-			-0-
01	16740	X	15218	-0-	-1522	-0-	15218	2			N	-0-			-0-
02	14812	X	14003	-0-	-809	-0-	14003	2			N	-0-			-0-
03	16151	X	14574	-0-	-1577	-0-	14574	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5256	-0-	-204	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5428	-0-	-214	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4949	-0-	-7	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

10	18259	X	16435	-0-	-1824	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16002	-0-	-1248	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16434	-0-	-833	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	16090	-0-	-743	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	11868	-0-	-3140	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15552	-0-	-971	-0-	15552	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

10	13888	X	13274	-0-	-614	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12869	-0-	-709	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12512	-0-	-1066	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10753	-0-	-1399	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11614	-0-	-1654	-0-	11614	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

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-
12	5704	X	5222	-0-	-482	-0-	598	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4364	-0-	-937	-0-	544	1	3820	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4504	-0-	-284	-0-	605	1	3899	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4424	-0-	-784	-0-	644	1	3780	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2838	-0-	-912	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2798	-0-	-1542	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2427	-0-	-1493	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2116	-0-	-2224	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

10	18724	X	16515	-0-	-2209	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16881	-0-	-1239	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17600	-0-	-1124	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17076	-0-	-842	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
02	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	17282	-0-	-326	-0-	17282	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

10	12927	X	12218	-0-	-709	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
11	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
12	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12264	-0-	-136	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10797	-0-	-1103	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12161	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 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
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6982	-0-	-758	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6096	-0-	-1592	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6208	-0-	-2038	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5588	-0-	-1860	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5299	-0-	-2947	-0-	5299	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
10	8649	X	6121	-0-	-2528	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7467	-0-	-273	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2710	-0-	-4854	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5549	-0-	-1240	-0-	36	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	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
10	10540	X	9691	-0-	-849	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9614	-0-	-556	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	6641	-0-	-3248	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8374	-0-	-586	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9374	-0-	-1321	-0-	9374	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
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-
12	9083	X	3740	-0-	-5343	-0-	14	1	3726	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	164	-0-	-8919	-0-	164	1			N	-0-					-0-
02	8204	X	227	-0-	-7977	-0-	227	1			N	-0-					-0-
03	9083	X	185	-0-	-8898	-0-	185	1			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10168	X	8955	-0-	-1213	-0-	610	1	8345	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9070	-0-	-1098	-0-	555	1	8515	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8574	-0-	-610	-0-	539	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9198	-0-	-319	-0-	678	1	8520	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5322	-0-	-1788	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5350	-0-	-1408	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5614	-0-	-406	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5502	-0-	-1163	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10935	-0-	-318	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10289	-0-	-1	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9383	-0-	-1343	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	9395	-0-	-1548	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8064	-0-	-1820	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	8984	-0-	-1959	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7229	-0-	-490	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7358	-0-	-485	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6135	-0-	-949	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7022	-0-	-821	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5019	-0-	-801	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4551	-0-	-1122	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	5995	2			Y	-0-					23
*05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			Y	-0-					23
*06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					23
*07	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	5545	2			Y	-0-					23
*08	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	6752	2			Y	-0-					23
*09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					23
*10	6913	X	6183	-0-	-730	-0-	6183	2			Y	-0-					23
*11	6540	X	5694	-0-	-846	-0-	5694	2			Y	-0-					23
*12	7626	X	5462	-0-	-2164	-0-	5462	2			Y	-0-					23
*01	7626	X	5928	-0-	-1698	-0-	5928	2			Y	-0-					23
*02	6888	X	4625	-0-	-2263	-0-	4625	2			Y	-0-					23
03	6169	X	2023	-0-	-4146	-0-	2023	2			Y	-0-					23

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9630	X	6580	-0-	-3050	-0-	6580	2			Y	-0-					23
*05	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	2			Y	-0-					23
*06	7890	X	7074	-0-	-816	-0-	7074	2			Y	-0-					23
*07	7161	X	6961	-0-	-200	-0-	6961	2			Y	-0-					23
*08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					23
*09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			Y	-0-					23
*10	7316	X	6586	-0-	-730	-0-	6586	2			Y	-0-					23
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			Y	-0-					23
*12	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	7728	2			Y	-0-					23
*01	7998	X	5569	-0-	-2429	-0-	5569	2			Y	-0-					23
*02	7224	X	6195	-0-	-1029	-0-	6195	2			Y	-0-					23
*03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			Y	-0-					23

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
10	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10185	-0-	-293	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8654	-0-	-922	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9436	-0-	-1166	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	7028	-0-	-3481	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
12	10230	X	10040	-0-	-190	-0-	10040	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	2739	-0-	-7212	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-			-0-
03	10509	X	5540	-0-	-4969	-0-	122	1	5418	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10205	-0-	-2065	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	11556	-0-	-1123	-0-	11556	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	11623	-0-	-1056	-0-	11623	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	10871	-0-	-161	-0-	10871	2			N	-0-			-0-
*03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	12037	-0-	-4703	-0-	12037	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	10907	-0-	-5293	-0-	10907	2			N	-0-			-0-
12	16182	X	10891	-0-	-5291	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	10895	-0-	-3489	-0-	10895	2			N	-0-			-0-
02	11452	X	10215	-0-	-1237	-0-	10215	2			N	-0-			-0-
03	12028	X	11478	-0-	-550	-0-	11478	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4555	-0-	-395	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	3726	-0-	-530	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	4332	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	5687	3			N	-0-			-0-
11	6750	X	5163	-0-	-1587	-0-	5163	3			N	-0-			-0-
12	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	43	1	5215	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5046	-0-	-658	-0-	50	1	4996	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	3783	-0-	-1341	-0-	141	1	3642	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4033	-0-	-1640	-0-	142	1	3891	2	N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-			-0-
11	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-			-0-
12	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-			-0-
01	15128	X	14625	-0-	-503	-0-	14625	2			N	-0-			-0-
02	13664	X	13585	-0-	-79	-0-	13585	2			N	-0-			-0-
03	15128	X	14071	-0-	-1057	-0-	14071	2			N	-0-			-0-

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
10	7843	X	5683	-0-	-2160	-0-	5683	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	5625	-0-	-495	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	53	1	5515	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5022	-0-	-651	-0-	50	1	4972	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4170	-0-	-1094	-0-	40	1	4130	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4748	-0-	-1080	-0-	48	1	4700	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 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
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-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	480	1	4328	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1090	-0-	-2909	-0-	542	1	548	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3032	-0-	-580	-0-	483	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	2390	-0-	-2353	-0-	554	1	1836	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 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
10	10571	X	8381	-0-	-2190	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8006	-0-	-1894	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8482	-0-	-1376	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8125	-0-	-1454	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7596	-0-	-888	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8386	-0-	-108	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6977	-0-	-13	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5926	-0-	-1266	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7677	-0-	-352	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 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
10	10168	X	9446	-0-	-722	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9226	-0-	-70	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10188	-0-	-104	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	6907	-0-	-1835	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7435	-0-	-67	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 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
10	9486	X	8172	-0-	-1314	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7972	-0-	-308	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7992	-0-	-564	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7770	-0-	-786	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

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
10	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7234	-0-	-146	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7252	-0-	-219	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6448	-0-	-1147	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4895	-0-	-1965	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	6952	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 #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 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
10	17577	X	14401	-0-	-3176	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	13260	-0-	-3750	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	13684	-0-	-3769	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	12623	-0-	-4365	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	12346	-0-	-2998	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12796	-0-	-1619	-0-	12796	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	10726	-0-	-465	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9974	-0-	-406	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10135	-0-	-591	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9583	-0-	-1143	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8870	-0-	-818	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9532	-0-	-1194	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	11274	-0-	-1467	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10187	-0-	-1903	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10546	-0-	-1637	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	9676	-0-	-2197	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9125	-0-	-1291	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10029	-0-	-1255	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 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
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-
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	356	1	12754	2	N	-0-					-0-
01	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	362	1	12648	2	N	-0-					-0-
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	327	1	10936	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11239	-0-	-1006	-0-	362	1	10877	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7864	-0-	-566	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8092	-0-	-588	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7850	-0-	-830	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6802	-0-	-926	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7425	-0-	-852	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5594	-0-	-916	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6361	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
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									
12	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	199	1	5589	2	N	1	82	1			30
							1	9									
01	6386	X	5673	-0-	-713	-0-	185	1	5447	2	N	37					67
							41	9									
02	6048	X	4607	-0-	-1441	-0-	148	1	4459	2	N	-0-					67
03	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	183	1	5017	2	N	-0-					67

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
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3793	-0-	-1570	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4187	-0-	-657	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4885	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
10	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9362	-0-	-410	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9977	-0-	-842	-0-	9977	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
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-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	89	1	3245	2	N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	69	1	3412	2	N	-0-					-0-
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	78	1	3032	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
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-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11253	X	10365	-0-	-888	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10118	-0-	-652	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10406	-0-	-289	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10097	-0-	-598	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9283	-0-	-293	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8831	-0-	-1616	-0-	8831	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
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-
12	5022	X	2991	-0-	-2031	-0-	220	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	262	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4327	-0-	-629	-0-	271	1	4056	2	N	-0-					-0-
*03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	298	1	5303	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
10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	27002	-0-	-2728	-0-	27002	2			N	-0-					-0-
12	30721	X	27135	-0-	-3586	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
01	30721	X	26399	-0-	-4322	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	23101	-0-	-3527	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	23873	-0-	-5608	-0-	23873	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
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-
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	368	1	7428	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7112	-0-	-421	-0-	376	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6235	-0-	-569	-0-	304	1	5931	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7236	-0-	-545	-0-	344	1	6892	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
10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5518	-0-	-2492	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5109	-0-	-3013	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4766	-0-	-2364	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5345	-0-	-199	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6120	-0-	-18	-0-	6120	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
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8900	-0-	-1144	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	9050	-0-	-22	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9678	-0-	-366	-0-	9677	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	6913	X	6718	-0-	-195	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6057	-0-	-633	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6739	-0-	-112	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6192	-0-	-566	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5681	-0-	-423	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	6102	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
10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	104	-0-	-5445	-0-	104	1			N	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					-0-
*03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

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-
12	14570	X	12223	-0-	-2347	-0-	340	1	11883	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	9328	-0-	-5242	-0-	271	1	9057	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	8127	-0-	-3801	-0-	255	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	9535	-0-	-2679	-0-	282	1	9253	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

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-
12	18972	X	15716	-0-	-3256	-0-	438	1	15278	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	13209	-0-	-5763	-0-	384	1	12825	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	13219	-0-	-3189	-0-	414	1	12805	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	14307	-0-	-1410	-0-	423	1	13884	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

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-
12	30225	X	26656	-0-	-3569	-0-	742	1	25914	2	N	-0-					-0-
01	30225	X	23221	-0-	-7004	-0-	675	1	22546	2	N	-0-					-0-
02	27300	X	21420	-0-	-5880	-0-	672	1	20748	2	N	-0-					-0-
03	28117	X	24570	-0-	-3547	-0-	726	1	23844	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

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
12	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	8719	2	78	9	Y	71	69	1			83
01	9052	X	8801	-0-	-251	-0-	8801	2			Y	-0-					83
02	8372	X	7678	-0-	-694	-0-	7678	2			Y	-0-					83
03	9269	X	8489	-0-	-780	-0-	8489	2			Y	-0-					83

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	559	-0-	-12911	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9281	-0-	-4638	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
02	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10977	-0-	-2942	-0-	10977	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

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
12	10695	X	9688	-0-	-1007	-0-	9687	2	1	9	Y	1	86	1			21
01	10416	X	9758	-0-	-658	-0-	9728	2	30	9	Y	27					48
02	9492	X	9106	-0-	-386	-0-	9076	2	30	9	Y	27					75
03	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	9849	2			Y	-0-					75

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
10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	119	-0-	-8840	-0-	119	1			N	-0-					-0-
01	8959	X	412	-0-	-8547	-0-	412	1			N	-0-					-0-
02	8092	X	396	-0-	-7696	-0-	396	1			N	-0-					-0-
*03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 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
10	15655	X	13114	-0-	-2541	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	12551	-0-	-2599	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13088	-0-	-1482	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
01	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12442	-0-	-671	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	420	1	1916	2	N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	314	1	672	2	N	-0-					-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	387	1	2902	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 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
10	14043	X	13314	-0-	-729	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12597	-0-	-753	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12859	-0-	-564	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12424	-0-	-906	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11339	-0-	-673	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11963	-0-	-1336	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 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
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-
12	9424	X	8549	-0-	-875	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7150	-0-	-1840	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7079	-0-	-1041	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6719	-0-	-2271	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	12067	-0-	-2658	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11894	-0-	-1426	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12568	-0-	-979	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10533	-0-	-1588	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8342	-0-	-2746	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10474	-0-	-2081	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8060	X	6437	-0-	-1623	-0-	200	1	6237	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	6230	-0-	-1830	-0-	200	1	6030	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	5245	-0-	-2175	-0-	186	1	5059	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	5859	-0-	-2356	-0-	187	1	5672	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
10	10354	X	9614	-0-	-740	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9662	-0-	-358	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10565	-0-	-626	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8491	-0-	-96	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7969	-0-	-618	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7868	-0-	-688	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6724	-0-	-1004	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7681	-0-	-813	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4758	-0-	-58	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4628	-0-	-1014	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4330	-0-	-1467	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3911	-0-	-1745	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	14133	-0-	-561	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14066	-0-	-154	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14294	-0-	-400	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13776	-0-	-360	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	10902	-0-	-2230	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13682	-0-	-857	-0-	13682	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9951	X	6752	-0-	-3199	-0-	332	1	6420	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	5763	-0-	-3444	-0-	333	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	336	1	7476	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7744	-0-	-812	-0-	385	1	7359	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
12	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7115	-0-	-759	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6247	-0-	-1627	-0-	6247	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
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-
12	9672	X	4840	-0-	-4832	-0-	577	1	4263	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	7505	-0-	-2167	-0-	514	1	6991	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	6391	-0-	-2065	-0-	424	1	5967	2	N	-0-			-0-
*03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	422	1	5193	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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-
12	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	671	1	6459	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	7625	-0-	-1	-0-	798	1	6827	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	5644	-0-	-1244	-0-	691	1	4953	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	708	1	5730	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
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-
12	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	278	1	9360	2	N	-0-			-0-
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	236	1	6109	2	N	-0-			-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	266	1	7026	2	N	-0-			-0-
*03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	299	1	10242	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
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-
12	1953	X	9	-0-	-1944	-0-	9	1			N	-0-			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
*02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	291	1	3350	2	N	-0-			-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	262	1	3539	2	N	-0-			-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	209	1	3594	2	N	-0-			-0-
*03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	148	1	5279	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
10	13733	X	13368	-0-	-365	-0-	13368	2			N	-0-			-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-			-0-
12	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-			-0-
01	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-			-0-
02	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-			-0-
*03	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	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
10	8091	X	6764	-0-	-1327	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6476	-0-	-1354	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6397	-0-	-1229	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6354	-0-	-1272	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
*03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

10	7936	X	6379	-0-	-1557	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6555	-0-	-585	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

10	16306	X	14508	-0-	-1798	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14176	-0-	-644	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13839	-0-	-1475	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
01	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
02	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
*03	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	14884	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

10	10912	X	9358	-0-	-1554	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9247	-0-	-923	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8800	-0-	-1399	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5648	-0-	-4489	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
*03	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10852	-0-	-878	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10335	-0-	-1631	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11559	-0-	-903	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10174	-0-	-1082	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11495	-0-	-967	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13313	-0-	-637	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13677	-0-	-428	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13420	-0-	-995	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11891	-0-	-1129	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13057	-0-	-1358	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

10	9610	X	8673	-0-	-937	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8191	-0-	-1109	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7926	-0-	-1684	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6862	-0-	-2221	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6302	-0-	-1538	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5251	-0-	-3429	-0-	5251	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
10	18197	X	17025	-0-	-1172	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	15623	-0-	-1897	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16344	-0-	-1760	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	15938	-0-	-2011	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14170	-0-	-1370	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	15392	-0-	-1627	-0-	15392	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
10	8959	X	7109	-0-	-1850	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6208	-0-	-2222	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	5975	-0-	-2736	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6489	-0-	-1943	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6131	-0-	-1149	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5080	-0-	-2019	-0-	5080	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	16957	X	14608	-0-	-2349	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14161	-0-	-1169	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
12	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
01	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	13072	-0-	-256	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13483	-0-	-1676	-0-	13483	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
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-
12	6200	X	666	-0-	-5534	-0-	318	1	348	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	345	-0-	-5855	-0-	345	1			N	-0-					-0-
02	5600	X	4725	-0-	-875	-0-	345	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4101	-0-	-1727	-0-	435	1	3666	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
10	6975	X	5737	-0-	-1238	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5195	-0-	-1555	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5287	-0-	-313	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	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
10	16833	X	15774	-0-	-1059	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14761	-0-	-1529	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	14080	-0-	-2753	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	13121	-0-	-3371	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13008	-0-	-1244	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14311	-0-	-1468	-0-	14311	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
10	13330	X	10144	-0-	-3186	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11847	-0-	-513	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11485	-0-	-1070	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11666	-0-	-889	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10160	-0-	-1180	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11316	-0-	-929	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 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
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
12	9455	X	8969	-0-	-486	-0-	115	1	8854	2	N	-0-					39
01	9331	X	5549	-0-	-3782	-0-	103	1	5446	2	N	-0-					39
02	8428	X	143	-0-	-8285	-0-	143	1			N	-0-					39
03	9269	X	108	-0-	-9161	-0-	108	1			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 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
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-
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	116	1	5879	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4221	-0-	-1297	-0-	100	1	4121	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4065	-0-	-919	-0-	131	1	3934	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3929	-0-	-2054	-0-	186	1	3743	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	14799	-0-	-1073	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	4784	-0-	-10576	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	5404	-0-	-10344	-0-	267	1	5137	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15184	-0-	-285	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13360	-0-	-584	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
*03	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7630	-0-	-1391	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8003	-0-	-727	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8616	-0-	-2	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
*03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 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
10	14849	X	12987	-0-	-1862	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12212	-0-	-1588	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12054	-0-	-1152	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11146	-0-	-1843	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10444	-0-	-1288	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9989	-0-	-3000	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 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
10	11904	X	11099	-0-	-805	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10531	-0-	-869	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10859	-0-	-921	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10200	-0-	-1580	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9081	-0-	-1559	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10190	-0-	-908	-0-	10190	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
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11519	-0-	-661	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11567	-0-	-1174	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	10867	-0-	-1874	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9264	-0-	-2244	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
*03	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	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
10	11129	X	10029	-0-	-1100	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9710	-0-	-1060	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9802	-0-	-1327	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10156	-0-	-384	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8926	-0-	-146	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9300	-0-	-744	-0-	9300	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
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-
12	8370	X	6247	-0-	-2123	-0-	226	1	6021	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	5485	-0-	-2885	-0-	239	1	5246	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5432	-0-	-1092	-0-	172	1	5260	2	N	-0-					-0-
*03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	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
10	17887	X	17317	-0-	-570	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	16758	-0-	-462	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	17215	-0-	-207	-0-	17215	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16571	-0-	-851	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14660	-0-	-992	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16297	-0-	-1032	-0-	16297	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
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
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7965	3	4	9	N	4					100
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8142	3	12	9	N	11	12	1			99
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					99
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	6742	3	6	9	N	5	13	1	1	8	90

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
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
12	3348	X	2684	-0-	-664	-0-	2682	3	2	9	N	2					38
01	3348	X	2272	-0-	-1076	-0-	2264	3	8	9	N	7	7	1			38
02	2492	X	2274	-0-	-218	-0-	2274	3			N	-0-					38
03	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	3			N	-0-	6	1			32

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
10	7037	X	4193	-0-	-2844	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4272	-0-	-1998	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3851	-0-	-1202	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3262	-0-	-714	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	3588	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
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4312	-0-	-2018	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5984	-0-	-619	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	3690	-0-	-2274	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4235	-0-	-2368	-0-	4235	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
10	2511	X	354	-0-	-2157	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	352	-0-	-423	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	322	1	1317	2	N	-0-					-0-
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	360	1	3256	2	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
10	14415	X	14348	-0-	-67	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13371	-0-	-189	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14096	-0-	-71	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13317	-0-	-1036	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11555	-0-	-1409	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13913	-0-	-440	-0-	13913	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
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-
12	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	204	1	5894	2	N	-0-					-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	88	1	7626	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4973	-0-	-1187	-0-	113	1	4860	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5764	-0-	-1056	-0-	494	1	5270	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
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-
12	19344	X	3797	-0-	-15547	-0-	362	1	3435	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	7133	-0-	-12211	-0-	287	1	6846	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	11517	-0-	-5955	-0-	258	1	11259	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	15277	-0-	-4067	-0-	269	1	15008	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
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
12	5704	X	5598	-0-	-106	-0-	122	1	5476	2	N	-0-					56
01	5549	X	4566	-0-	-983	-0-	113	1	4453	2	N	-0-					56
02	5012	X	1843	-0-	-3169	-0-	109	1	1734	2	N	-0-					56
03	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	96	1	4992	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
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-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	374	1	4390	2	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	313	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	246	-0-	-3870	-0-	246	1			N	-0-					-0-
03	4557	X	462	-0-	-4095	-0-	300	1	162	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
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	630	X	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-			-0-
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
*03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

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-
12	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-			-0-
01	13454	X	13283	-0-	-171	-0-	13283	2			N	-0-			-0-
02	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-			-0-
*03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-			-0-
11	13230	X	2087	-0-	-11143	-0-	45	1	2042	2	N	-0-			-0-
12	13671	X	10977	-0-	-2694	-0-	91	1	10886	2	N	-0-			-0-
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	38	1	11154	2	N	-0-			-0-
02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	3	1	11938	2	N	-0-			-0-
*03	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

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-
12	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	128	1	11818	2	N	-0-			-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	209	1	5189	2	N	-0-			-0-
02	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	138	1	10678	2	N	-0-			-0-
*03	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
11	8130	X	8022	-0-	-108	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7875	-0-	-526	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	6615	-0-	-1786	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	6849	-0-	-627	-0-	6849	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	7045	-0-	-1232	-0-	7045	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

10	9083	X	6104	-0-	-2979	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	6368	-0-	-1882	-0-	6368	2			N	-0-			-0-
12	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
01	7905	X	6957	-0-	-948	-0-	6957	2			N	-0-			-0-
02	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	7057	2			N	-0-			-0-
*03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

10	6820	X	5489	-0-	-1331	-0-	5489	2			Y	-0-			-0-
11	6600	X	4794	-0-	-1806	-0-	4794	2			Y	-0-			-0-
12	6510	X	3630	-0-	-2880	-0-	3630	2			Y	-0-			-0-
01	6510	X	4669	-0-	-1841	-0-	4669	2			Y	-0-			-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			Y	-0-			-0-
03	5487	X	2062	-0-	-3425	-0-	2062	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
10	16120	X	14820	-0-	-1300	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14090	-0-	-1180	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14201	-0-	-1578	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14007	-0-	-1338	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12612	-0-	-1248	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13357	-0-	-1461	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7750	X	6439	-0-	-1311	-0-	225	1	6214	2	Y	-0-					4
01	7688	X	7099	-0-	-589	-0-	194	1	6905	2	Y	-0-					4
02	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	168	1	6442	2	Y	-0-					4
03	7502	X	6658	-0-	-844	-0-	265	1	6393	2	Y	-0-					4

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	10369	-0-	-1659	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9578	-0-	-2062	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10225	-0-	-1803	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8881	-0-	-471	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8328	-0-	-2026	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 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
10	24304	X	22846	-0-	-1458	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21942	-0-	-1038	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	22347	-0-	-841	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	21808	-0-	-1380	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	19662	-0-	-974	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	20364	-0-	-2483	-0-	20364	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 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
10	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6195	-0-	-284	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
01	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			Y	-0-					-0-
*03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	5126	-0-	-2252	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4859	-0-	-2281	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5631	-0-	-507	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4961	-0-	-359	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	13125	-0-	-1662	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13799	-0-	-511	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14387	-0-	-431	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13177	-0-	-1641	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12742	-0-	-642	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12572	-0-	-1812	-0-	12572	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7769	-0-	-241	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7374	-0-	-97	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6811	-0-	-441	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7039	-0-	-990	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 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
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-
12	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	26698	2			N	-0-					-0-
01	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
02	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
*03	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	24778	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	9052	X	8453	-0-	-599	-0-	197	1	8256	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8408	-0-	-582	-0-	215	1	8193	2	N	-0-					-0-
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	196	1	7389	2	N	-0-					-0-
*03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	196	1	8446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7409	X	4213	-0-	-3196	-0-	98	1	4115	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	5537	-0-	-1872	-0-	142	1	5395	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	2089	-0-	-4603	-0-	54	1	2035	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	118	1	5089	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

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-
12	10385	X	9179	-0-	-1206	-0-	214	1	8965	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	6169	-0-	-3720	-0-	158	1	6011	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8531	-0-	-149	-0-	220	1	8311	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8585	-0-	-901	-0-	195	1	8390	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

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-
12	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14927	2			N	-0-			-0-
01	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	2			N	-0-			-0-
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-			-0-
03	14942	X	14921	-0-	-21	-0-	2	1	14919	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

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-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	207	1	5201	2	N	-0-			-0-
01	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	222	1	8665	2	N	-0-			-0-
02	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	31	1	10323	2	N	-0-			-0-
*03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

10	15748	X	14852	-0-	-896	-0-	14852	2			N	-0-			-0-
11	15240	X	10830	-0-	-4410	-0-	10830	2			N	-0-			-0-
12	15748	X	13659	-0-	-2089	-0-	13659	2			N	-0-			-0-
01	15748	X	13798	-0-	-1950	-0-	13798	2			N	-0-			-0-
02	14224	X	12006	-0-	-2218	-0-	12006	2			N	-0-			-0-
03	14849	X	12226	-0-	-2623	-0-	12226	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

10	17453	X	15673	-0-	-1780	-0-	15673	2			N	-0-			-0-
11	16890	X	16635	-0-	-255	-0-	16635	2			N	-0-			-0-
12	17205	X	16507	-0-	-698	-0-	16507	2			N	-0-			-0-
01	16771	X	12384	-0-	-4387	-0-	20	1	12364	2	N	-0-			-0-
02	15540	X	14766	-0-	-774	-0-	2	1	14764	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	15921	-0-	-1284	-0-	15921	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

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-
12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	84	1	12240	2	N	-0-			-0-
01	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	101	1	11991	2	N	-0-			-0-
02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	83	1	9870	2	N	-0-			-0-
*03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	79	1	10979	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	12187	-0-	-1143	-0-	12187	2			Y	-0-					-0-
11	12480	X	11958	-0-	-522	-0-	11958	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	12590	-0-	-120	-0-	12590	2			Y	-0-					-0-
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			Y	-0-					-0-
02	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	10583	-0-	-2003	-0-	10583	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
10	9982	X	7882	-0-	-2100	-0-	7882	2			Y	-0-					-0-
11	9510	X	7549	-0-	-1961	-0-	7549	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	7768	2			Y	-0-					-0-
01	8091	X	8003	-0-	-88	-0-	8003	2			Y	-0-					-0-
02	7140	X	7003	-0-	-137	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
*03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7879	2	63	9	Y	57					57

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
10	12524	X	11313	-0-	-1211	-0-	11313	2			Y	-0-					-0-
11	11790	X	10842	-0-	-948	-0-	10842	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	11209	-0-	-354	-0-	11209	2			Y	-0-					-0-
01	11563	X	11243	-0-	-320	-0-	11243	2			Y	-0-					-0-
02	10304	X	9943	-0-	-361	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10849	-0-	-466	-0-	10849	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
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-
12	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	112	1	14276	2	N	-0-					-0-
01	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
02	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12298	-0-	-2024	-0-	12298	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
10	18321	X	16491	-0-	-1830	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15080	-0-	-1540	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14603	-0-	-1579	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	13990	-0-	-2502	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	13666	-0-	-1230	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13856	-0-	-2636	-0-	13856	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
10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
11	15390	X	5799	-0-	-9591	-0-	128	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	5919	-0-	-9395	-0-	52	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
02	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
*03	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17486	2			N	-0-					-0-

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
10	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					39
11	10230	X	9466	-0-	-764	-0-	9466	2			N	-0-					39
12	10571	X	9087	-0-	-1484	-0-	9087	2			N	-0-					39
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					39
02	8848	X	3581	-0-	-5267	-0-	3581	2			N	-0-					39
03	9796	X	11	-0-	-9785	-0-	7	2	4	9	N	4					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
01	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
02	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12250	-0-	-1514	-0-	12250	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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13082	X	10965	-0-	-2117	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11767	-0-	-743	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10359	-0-	-2134	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9995	-0-	-2498	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10035	-0-	-941	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10029	-0-	-2123	-0-	10029	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	15345	X	12814	-0-	-2531	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13260	-0-	-1170	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12769	-0-	-871	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10974	-0-	-2635	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10378	-0-	-1998	-0-	20	1	10358	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12649	-0-	-1053	-0-	12649	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
10	15965	X	14699	-0-	-1266	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	15025	-0-	-5	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
12	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
01	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12728	-0-	-1300	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14073	-0-	-1458	-0-	14073	2			N	-0-					-0-

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
10	16461	X	10836	-0-	-5625	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	11011	-0-	-4079	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14364	-0-	-1074	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	15039	-0-	-399	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12811	-0-	-1133	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12295	-0-	-2058	-0-	12295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	8797	-0-	-1960	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9016	-0-	-1214	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9252	-0-	-1040	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9114	-0-	-589	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8118	-0-	-310	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7988	-0-	-1343	-0-	7988	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
10	10602	X	8376	-0-	-2226	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8974	-0-	-1132	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9148	-0-	-462	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7694	-0-	-1602	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	7414	-0-	-2878	-0-	7414	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
10	13702	X	12703	-0-	-999	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12433	-0-	-767	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12466	-0-	-1050	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12175	-0-	-628	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10897	-0-	-695	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12535	-0-	-299	-0-	12535	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
10	14601	X	12644	-0-	-1957	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12672	-0-	-1068	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12642	-0-	-688	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10903	-0-	-913	-0-	8	1	10895	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11814	-0-	-1268	-0-	11814	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
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-
12	12338	X	11996	-0-	-342	-0-	82	1	11914	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	8310	-0-	-3377	-0-	151	1	8159	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9359	-0-	-1141	-0-	114	1	9245	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	10005	-0-	-1992	-0-	151	1	9854	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
10	8153	X	6823	-0-	-1330	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	6506	-0-	-1384	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	6941	-0-	-1398	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-
01	7657	X	6934	-0-	-723	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	6000	-0-	-216	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6841	-0-	-103	-0-	6841	2			Y	-0-					-0-

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
10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10991	-0-	-49	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
01	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9892	-0-	-496	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10472	-0-	-1153	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7037	X	5855	-0-	-1182	-0-	280	1	5564	2	Y	10	45	1			12
							11	9									
01	6882	X	6147	-0-	-735	-0-	296	1	5828	2	Y	21					33
							23	9									
02	6216	X	5548	-0-	-668	-0-	237	1	5311	2	Y	-0-					33
03	6820	X	6553	-0-	-267	-0-	179	1	6374	2	Y	-0-					33

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
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
12	14911	X	5075	-0-	-9836	-0-	5064	2	11	9	Y	10	45	1			12
01	14291	X	7483	-0-	-6808	-0-	7460	2	23	9	Y	21					33
02	12600	X	4121	-0-	-8479	-0-	127	1	3994	2	Y	-0-					33
03	9300	X	4492	-0-	-4808	-0-	302	1	4190	2	Y	-0-					33

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
10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	720	-0-	-582	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
*03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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
10	15624	X	14140	-0-	-1484	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13797	-0-	-1323	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14006	-0-	-1184	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12459	-0-	-729	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13019	-0-	-1241	-0-	13019	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
10	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12514	-0-	-926	-0-	12514	2			Y	-0-					-0-
12	13671	X	13065	-0-	-606	-0-	13065	2			Y	-0-					-0-
01	13578	X	12866	-0-	-712	-0-	12866	2			Y	-0-					-0-
02	12124	X	11543	-0-	-581	-0-	11543	2			Y	-0-					-0-
03	13051	X	12868	-0-	-183	-0-	12868	2			Y	-0-					-0-

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
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-
12	6014	X	4400	-0-	-1614	-0-	146	1	4254	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4095	-0-	-1640	-0-	140	1	3955	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4394	-0-	-590	-0-	164	1	4230	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4895	-0-	-623	-0-	169	1	4726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11160	X	6874	-0-	-4286	-0-	186	1	6688	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	5811	-0-	-5349	-0-	197	1	5614	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	6033	-0-	-3291	-0-	203	1	5830	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7327	-0-	-981	-0-	225	1	7102	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

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-
12	9362	X	8642	-0-	-720	-0-	488	1	8154	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	7260	-0-	-1730	-0-	469	1	6791	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7676	-0-	-556	-0-	423	1	7253	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7487	-0-	-1627	-0-	294	1	7193	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

10	6386	X	657	-0-	-5729	-0-	657	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	917	-0-	-3793	-0-	917	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	2230	-0-	-2637	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
*03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	3926	-0-	-2284	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	4302	-0-	-1030	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
02	7280	X	-0-	-0-	-7280	-0-					N	-0-			-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

10	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-			-0-
11	10920	X	8026	-0-	-2894	-0-	8026	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	2270	-0-	-8797	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
01	12493	X	9404	-0-	-3089	-0-	9404	2			N	-0-			-0-
02	11284	X	3440	-0-	-7844	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

10	11966	X	11715	-0-	-251	-0-	11715	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	10682	-0-	-898	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	11472	-0-	-494	-0-	11472	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	9156	-0-	-1428	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
03	12245	X	1343	-0-	-10902	-0-	1343	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

10	23219	X	22240	-0-	-979	-0-	22240	2			N	-0-			-0-
11	22350	X	20958	-0-	-1392	-0-	20958	2			N	-0-			-0-
12	22785	X	21524	-0-	-1261	-0-	21524	2			N	-0-			-0-
01	22599	X	20695	-0-	-1904	-0-	20695	2			N	-0-			-0-
02	20412	X	18307	-0-	-2105	-0-	18307	2			N	-0-			-0-
03	22227	X	19398	-0-	-2829	-0-	19398	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 #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 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
10	6417	X	6044	-0-	-373	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5972	-0-	-208	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6043	-0-	-343	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5699	-0-	-69	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	7052	-0-	-5937	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	7108	-0-	-5462	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	7698	-0-	-5291	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9379	-0-	-2370	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
*03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5766	X	4693	-0-	-1073	-0-	112	1	4581	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4523	-0-	-1181	-0-	118	1	4405	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4547	-0-	-353	-0-	124	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	200	1	4665	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7439	-0-	-714	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5340	-0-	-2813	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4887	-0-	-2533	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6276	-0-	-1939	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 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
10	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	7285	2			N	-0-					26
11	7680	X	7354	-0-	-326	-0-	7354	2			N	-0-					26
12	7812	X	6985	-0-	-827	-0-	6985	2			N	-0-					26
01	7750	X	7676	-0-	-74	-0-	7628	2	48	9	N	44					70
02	6860	X	6396	-0-	-464	-0-	6396	2			N	-0-					70
03	7595	X	7103	-0-	-492	-0-	7103	2			N	-0-					70

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
10	13113	X	9802	-0-	-3311	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	8817	-0-	-3873	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8053	-0-	-5060	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11209	-0-	-1904	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
*03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	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 #: 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
10	7192	X	5006	-0-	-2186	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3905	-0-	-2965	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3566	-0-	-3130	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3334	-0-	-3238	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2817	-0-	-1691	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3534	-0-	-1457	-0-	3534	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
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10155	-0-	-447	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	8319	-0-	-2996	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8468	-0-	-1752	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9090	-0-	-2225	-0-	9090	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
10	17360	X	14917	-0-	-2443	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14472	-0-	-2328	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	13970	-0-	-1127	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	13799	-0-	-1298	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12399	-0-	-1125	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13922	-0-	-1020	-0-	13922	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
10	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
11	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
01	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
*03	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	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
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-
12	8959	X	8237	-0-	-722	-0-	265	1	7972	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7820	-0-	-1418	-0-	291	1	7529	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7468	-0-	-876	-0-	278	1	7190	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	7792	-0-	-1446	-0-	315	1	7477	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
10	14973	X	13251	-0-	-1722	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13544	-0-	-946	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13566	-0-	-1407	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13788	-0-	-1061	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12169	-0-	-851	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12777	-0-	-1204	-0-	12777	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
11	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14384	-0-	-62	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13876	-0-	-570	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12675	-0-	-373	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	13887	-0-	-559	-0-	13887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3875	X	779	-0-	-3096	-0-	779	2			Y	-0-					52
01	3565	X	1867	-0-	-1698	-0-	1867	2			Y	-0-					52
02	2716	X	898	-0-	-1818	-0-	898	2			Y	-0-					52
03	2263	X	978	-0-	-1285	-0-	978	2			Y	-0-					52

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	8310	-0-	-2520	-0-	8310	2			Y	-0-					-0-
12	11191	X	7927	-0-	-3264	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-
01	11191	X	8115	-0-	-3076	-0-	8115	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7238	-0-	-714	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
03	8587	X	7875	-0-	-712	-0-	7875	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	6858	-0-	-942	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	6327	-0-	-1733	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
01	8060	X	6022	-0-	-2038	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	7339	-0-	-70	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	12780	-0-	-1914	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12285	-0-	-1935	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12467	-0-	-1700	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12203	-0-	-1964	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10698	-0-	-1230	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	9689	-0-	-3083	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 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
10	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6375	-0-	-414	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5809	-0-	-323	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 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
10	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6005	-0-	-115	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6131	-0-	-100	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5984	-0-	-216	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5311	-0-	-289	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

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
10	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6224	-0-	-466	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6284	-0-	-505	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6039	-0-	-595	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5392	-0-	-404	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5503	-0-	-914	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10981	-0-	-86	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10706	-0-	-485	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9609	-0-	-499	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10176	-0-	-1015	-0-	10176	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9672	X	9099	-0-	-573	-0-	115	1	8984	2	Y	-0-					45
01	9362	X	9225	-0-	-137	-0-	106	1	9119	2	Y	-0-					45
02	8764	X	8293	-0-	-471	-0-	98	1	8195	2	Y	-0-					45
03	9703	X	8678	-0-	-1025	-0-	115	1	8563	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11191	X	9850	-0-	-1341	-0-	150	1	9700	2	Y	-0-					4
01	11191	X	10449	-0-	-742	-0-	168	1	10281	2	Y	-0-					4
02	9744	X	8397	-0-	-1347	-0-	119	1	8278	2	Y	-0-					4
03	10354	X	9822	-0-	-532	-0-	206	1	9616	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5797	X	2753	-0-	-3044	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	87	1	3952	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	2925	-0-	-2283	-0-	116	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4016	-0-	-1719	-0-	111	1	3905	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	12538	-0-	-203	-0-	12538	2			Y	-0-					5
11	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			Y	-0-					5
12	12772	X	12125	-0-	-647	-0-	12125	2			Y	-0-					5
01	12772	X	8968	-0-	-3804	-0-	8968	2			Y	-0-					5
02	11732	X	9466	-0-	-2266	-0-	9466	2			Y	-0-					5
03	12989	X	9734	-0-	-3255	-0-	9734	2			Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8992	-0-	-773	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8762	-0-	-598	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8528	-0-	-462	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7764	-0-	-412	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8327	-0-	-725	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	X	318	-0-	-519	-0-	318	1			N	-0-					-0-
01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	345	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	343	1	1957	2	N	-0-					-0-
*03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	357	1	1968	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
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-
12	6293	X	6053	-0-	-240	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4844	-0-	-2751	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4605	-0-	-2255	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4952	-0-	-2643	-0-	4952	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
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-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	229	1	3715	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	252	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2775	-0-	-305	-0-	247	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2624	-0-	-1251	-0-	288	1	2336	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
10	13733	X	10902	-0-	-2831	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10956	-0-	-2184	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10651	-0-	-1687	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10707	-0-	-1631	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9386	-0-	-918	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10333	-0-	-982	-0-	10333	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
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			Y	-0-					5
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			Y	-0-					5
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			Y	-0-					5
01	8091	X	7028	-0-	-1063	-0-	7028	2			Y	-0-					5
02	7308	X	6472	-0-	-836	-0-	6472	2			Y	-0-					5
03	8091	X	6975	-0-	-1116	-0-	6975	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
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
12	9393	X	8559	-0-	-834	-0-	8509	2	50	9	Y	45					135
01	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	8558	2	42	9	Y	38	117	1			56
02	8316	X	7809	-0-	-507	-0-	7719	2	90	9	Y	82	68	1			70
03	8959	X	8163	-0-	-796	-0-	8132	2	31	9	Y	28					98

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
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
12	6107	X	5605	-0-	-502	-0-	5590	2	15	9	Y	14					62
01	6014	X	5035	-0-	-979	-0-	5024	2	11	9	Y	10					72
02	5432	X	5009	-0-	-423	-0-	4989	2	20	9	Y	18	54	1			36
03	5673	X	5660	-0-	-13	-0-	5645	2	15	9	Y	14					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	10137	X	9199	-0-	-938	-0-	9184	2	15	9	Y	14			58
01	9827	X	9523	-0-	-304	-0-	9505	2	18	9	Y	16			74
02	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8638	2	20	9	Y	18			92
03	9238	X	9219	-0-	-19	-0-	9205	2	14	9	Y	13			105

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
01	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	2			N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

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-
12	5704	X	1387	-0-	-4317	-0-	652	1	735	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	1945	-0-	-4720	-0-	531	1	1414	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	3099	-0-	-3341	-0-	523	1	2576	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	487	1	4905	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-			-0-
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-			-0-
12	16058	X	15156	-0-	-902	-0-	15156	2			N	-0-			-0-
01	16058	X	12064	-0-	-3994	-0-	97	1	11967	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	11164	-0-	-3340	-0-	86	1	11078	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	2003	-0-	-13342	-0-	395	1	1608	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6361	2			N	-0-			-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-			-0-
12	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-			-0-
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
*03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

10	17050	X	15868	-0-	-1182	-0-	15868	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	15224	-0-	-676	-0-	15224	2			N	-0-			-0-
12	15810	X	15395	-0-	-415	-0-	15395	2			N	-0-			-0-
01	15872	X	14863	-0-	-1009	-0-	14863	2			N	-0-			-0-
02	14336	X	12998	-0-	-1338	-0-	12998	2			N	-0-			-0-
03	15872	X	13850	-0-	-2022	-0-	13850	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

10	8432	X	7907	-0-	-525	-0-	7907	2			Y	-0-			-0-
11	8160	X	8019	-0-	-141	-0-	8019	2			Y	-0-			-0-
12	8215	X	7903	-0-	-312	-0-	7903	2			Y	-0-			-0-
01	8215	X	8203	-0-	-12	-0-	8203	2			Y	-0-			-0-
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			Y	-0-			-0-
03	8277	X	7708	-0-	-569	-0-	7708	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-			-0-
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
12	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-
01	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	3128	-0-	328	396	3128	2			Y	-0-			-0-
*03	2685	N	2289	-0-	-396	-0-	2289	2			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

10	8618	X	7908	-0-	-710	-0-	7908	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	7414	-0-	-566	-0-	7414	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	8071	-0-	-175	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	7834	-0-	-412	-0-	7834	2			N	-0-			-0-
02	7140	X	6767	-0-	-373	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7137	-0-	-923	-0-	7137	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

10	8742	X	6160	-0-	-2582	-0-	6160	2			Y	-0-			-0-
11	8460	X	7969	-0-	-491	-0-	7969	2			Y	-0-			-0-
12	8742	X	7444	-0-	-1298	-0-	7444	2			Y	-0-			-0-
01	8370	X	4287	-0-	-4083	-0-	4287	2			Y	-0-			-0-
02	7448	X	7225	-0-	-223	-0-	7225	2			Y	-0-			-0-
03	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

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-
12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	635	1	6750	2	N	-0-			-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	571	1	7342	2	N	-0-			-0-
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	518	1	6651	2	N	-0-			-0-
*03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	581	1	7186	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

10	8928	X	8477	-0-	-451	-0-	8477	2			Y	-0-			-0-
11	8640	X	7874	-0-	-766	-0-	7874	2			Y	-0-			-0-
12	8246	X	6899	-0-	-1347	-0-	6899	2			Y	-0-			-0-
01	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	7705	2			Y	-0-			-0-
02	7644	X	6775	-0-	-869	-0-	6775	2			Y	-0-			-0-
03	8463	X	7365	-0-	-1098	-0-	7365	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

10	12710	X	11681	-0-	-1029	-0-	11681	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	11021	-0-	-1279	-0-	11021	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	11314	-0-	-900	-0-	11314	2			N	-0-			-0-
01	11780	X	11010	-0-	-770	-0-	11010	2			N	-0-			-0-
02	10556	X	9464	-0-	-1092	-0-	9464	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	10157	-0-	-1530	-0-	10157	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

10	10974	X	10173	-0-	-801	-0-	10173	2			Y	-0-			5
11	10620	X	9422	-0-	-1198	-0-	9422	2			Y	-0-			5
12	9269	X	8974	-0-	-295	-0-	8974	2			Y	-0-			5
01	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			Y	-0-			5
02	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			Y	-0-			5
03	10168	X	10073	-0-	-95	-0-	10073	2			Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4103	-0-	-764	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	3156	-0-	-1554	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
12	4340	X	1685	-0-	-2655	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	519	-0-	-3821	-0-	519	2			N	-0-			-0-
02	3920	X	251	-0-	-3669	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	72	-0-	-4020	-0-	72	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
11	5460	X	4518	-0-	-942	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-			-0-
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	4947	-0-	-849	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
03	6417	X	5295	-0-	-1122	-0-	5295	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-			-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			-0-
12	8184	X	369	-0-	-7815	-0-	369	1			N	-0-			-0-
01	2697	X	1764	-0-	-933	-0-	214	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	236	1	6001	2	N	-0-			-0-
*03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	251	1	6442	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 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
10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	7382	-0-	-148	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	6188	-0-	-2616	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	7390	-0-	-1414	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6709	-0-	-1243	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7371	-0-	-937	-0-	7371	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 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
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-			-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-			-0-
12	5611	X	4207	-0-	-1404	-0-	4207	2			Y	-0-			-0-
01	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	4768	2			Y	-0-			-0-
02	4648	X	3478	-0-	-1170	-0-	3478	2			Y	-0-			-0-
03	5022	X	3846	-0-	-1176	-0-	3846	2			Y	-0-			-0-

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
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-			-0-
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	8200	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	7871	-0-	-437	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	6739	-0-	-765	-0-	6739	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	7417	-0-	-860	-0-	7417	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
10	8308	X	3515	-0-	-4793	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
11	6840	X	3658	-0-	-3182	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	329	1	9426	2	N	-0-			-0-
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	193	1	12342	2	N	-0-			-0-
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	137	1	10041	2	N	-0-			-0-
*03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	161	1	10789	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	13299	X	3232	-0-	-10067	-0-	60	1	3172	2	N	-0-			-0-
01	13299	X	9627	-0-	-3672	-0-	8	1	9619	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	8892	-0-	-2028	-0-	31	1	8861	2	N	-0-			-0-
*03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

10	10385	X	9752	-0-	-633	-0-	9752	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	9263	-0-	-787	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9405	-0-	-980	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	8889	-0-	-907	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	7745	-0-	-1103	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	9108	-0-	-657	-0-	9108	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

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-
12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	1			N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	204	1	826	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

10	10044	X	8638	-0-	-1406	-0-	8638	2			N	-0-			-0-
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	8968	-0-	-642	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	9119	-0-	-181	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	8102	-0-	-830	-0-	8102	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	8730	-0-	-1159	-0-	8730	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

10	10137	X	9027	-0-	-1110	-0-	9027	2			N	-0-			-0-
11	9720	X	8478	-0-	-1242	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	9067	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	8768	-0-	-315	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	8028	-0-	-148	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8693	-0-	-359	-0-	8693	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

10	15593	X	14609	-0-	-984	-0-	14609	2			N	-0-			-0-
11	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-			-0-
12	14818	X	14427	-0-	-391	-0-	14427	2			N	-0-			-0-
01	14632	X	14554	-0-	-78	-0-	14554	2			N	-0-			-0-
02	13580	X	13159	-0-	-421	-0-	13159	2			N	-0-			-0-
03	15035	X	14737	-0-	-298	-0-	14737	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

10	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19451	2			N	-0-			-0-
11	18720	X	18304	-0-	-416	-0-	18304	2			N	-0-			-0-
12	18910	X	18402	-0-	-508	-0-	18402	2			N	-0-			-0-
01	19437	X	18661	-0-	-776	-0-	18661	2			N	-0-			-0-
02	17556	X	15960	-0-	-1596	-0-	15960	2			N	-0-			-0-
03	19437	X	17349	-0-	-2088	-0-	17349	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23250	X	21441	-0-	-1809	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
11	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
12	25015	X	25015	-0-	-0-	-0-	25015	2			N	-0-					-0-
01	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	25703	2			N	-0-					-0-
02	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	22574	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	24471	-0-	-546	-0-	24471	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
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-
12	8463	X	6286	-0-	-2177	-0-	77	1	6209	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7589	-0-	-998	-0-	63	1	7526	2	N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	28	1	7961	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8367	-0-	-220	-0-	26	1	8341	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
10	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4104	-0-	-696	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4397	-0-	-563	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
*03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	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
10	13857	X	12686	-0-	-1171	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	10690	-0-	-2480	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12095	-0-	-1483	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12047	-0-	-1190	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10568	-0-	-1388	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11106	-0-	-1573	-0-	11106	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
10	8928	X	8245	-0-	-683	-0-	8245	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
12	8587	X	7671	-0-	-916	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
01	8401	X	7855	-0-	-546	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7079	-0-	-453	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7911	-0-	-335	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-

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
10	12462	X	11516	-0-	-946	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11259	-0-	-801	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11957	-0-	-784	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11411	-0-	-1330	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10614	-0-	-894	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11427	-0-	-539	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 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
10	33263	X	31042	-0-	-2221	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	29416	-0-	-2174	-0-	29416	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	29298	-0-	-2663	-0-	29298	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	28730	-0-	-2611	-0-	28730	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	26560	-0-	-1748	-0-	26560	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	29232	-0-	-1799	-0-	29232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11163	-0-	-2229	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11694	-0-	-1171	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11245	-0-	-876	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10160	-0-	-424	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11587	-0-	-131	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

10	9672	X	9271	-0-	-401	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8664	-0-	-696	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7980	-0-	-1692	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8098	-0-	-302	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8594	-0-	-675	-0-	8594	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

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-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	364	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	404	1	921	2	N	-0-					-0-
02	784	X	441	-0-	-343	-0-	324	1	117	2	N	-0-					-0-
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	419	1	4116	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

10	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2105	-0-	-2755	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	340	1	5016	2	N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	272	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	321	1	3469	2	N	-0-					-0-
*03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	259	1	5753	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					5
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

10	17670	X	12650	-0-	-5020	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	13306	-0-	-3794	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
12	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	7543	-0-	-6252	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	8911	-0-	-3549	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
*03	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8033	-0-	-1687	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
01	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
02	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
*03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	9980	-0-	-2451	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10381	-0-	-1649	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
01	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	8110	-0-	-4321	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 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
10	13733	X	8238	-0-	-5495	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8354	-0-	-4246	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11107	-0-	-1913	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
*03	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	27066	2			N	-0-					-0-
01	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	7	1	22905	2	N	-0-					-0-
02	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	21428	2			N	-0-					-0-
*03	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 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
10	7905	X	5919	-0-	-1986	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5836	-0-	-914	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5959	-0-	-1016	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5726	-0-	-815	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5346	-0-	-562	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
*03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 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
10	7223	X	5985	-0-	-1238	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6783	-0-	-717	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7233	-0-	-517	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6975	-0-	-31	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

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
10	25079	X	21969	-0-	-3110	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
11	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
12	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
01	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	27858	2			N	-0-					-0-
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24757	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	24673	-0-	-3971	-0-	24673	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 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
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10287	-0-	-997	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10842	-0-	-1930	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 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
10	9176	X	6872	-0-	-2304	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6742	-0-	-2138	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6469	-0-	-2242	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5646	-0-	-2011	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5141	-0-	-1187	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5869	-0-	-1106	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4406	-0-	-864	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4245	-0-	-515	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4374	-0-	-524	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	1			N	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	1			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 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
10	12524	X	10245	-0-	-2279	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9595	-0-	-1835	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10746	-0-	-848	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10476	-0-	-1118	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9041	-0-	-675	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9721	-0-	-1036	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 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
10	13237	X	12307	-0-	-930	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10929	-0-	-1881	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11806	-0-	-1431	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12011	-0-	-451	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11129	-0-	-127	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11686	-0-	-621	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

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
10	12927	X	12905	-0-	-22	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11910	-0-	-600	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	8890	-0-	-4037	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	8731	-0-	-2945	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	9696	-0-	-3200	-0-	9696	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
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-
12	14787	X	12485	-0-	-2302	-0-	86	1	12399	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	11992	-0-	-2795	-0-	35	1	11957	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	3772	-0-	-9584	-0-	66	1	3706	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	4421	-0-	-9994	-0-	284	1	4137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	395	1	6087	2	N	-0-			-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	231	1	8461	2	N	-0-			-0-
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	2	N	-0-			-0-
*03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	271	1	7876	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-			-0-
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4580	-0-	-208	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

10	6634	X	5471	-0-	-1163	-0-	5471	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	5031	-0-	-519	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	6168	-0-	-32	-0-	6168	2			N	-0-			-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	5111	-0-	-489	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5355	-0-	-814	-0-	5355	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

10	12121	X	10516	-0-	-1605	-0-	10516	2			N	-0-			-0-
11	11550	X	11333	-0-	-217	-0-	11333	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	10752	-0-	-687	-0-	10752	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	8992	-0-	-1592	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10154	-0-	-1564	-0-	10154	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-			-0-
11	18240	X	17007	-0-	-1233	-0-	17007	2			N	-0-			-0-
12	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-			-0-
01	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	24584	2			N	-0-			-0-
02	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	20470	2			N	-0-			-0-
03	23808	X	23128	-0-	-680	-0-	23128	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

10	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
11	4740	X	2313	-0-	-2427	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	2082	-0-	-2816	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	2844	-0-	-2054	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	2522	-0-	-1902	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	2565	-0-	-1806	-0-	2565	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	7484	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	7445	-0-	-925	-0-	7445	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	6599	-0-	-961	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7180	-0-	-1190	-0-	7180	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9271	-0-	-897	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9036	-0-	-744	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9269	-0-	-558	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9207	-0-	-310	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8409	-0-	-187	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8944	-0-	-387	-0-	8944	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
10	13361	X	12451	-0-	-910	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11674	-0-	-1256	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11733	-0-	-1628	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11684	-0-	-1150	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10615	-0-	-977	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11514	-0-	-948	-0-	11514	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
10	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7068	-0-	-192	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6481	-0-	-127	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	7131	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
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-
12	7502	X	2801	-0-	-4701	-0-	629	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1943	-0-	-1839	-0-	458	1	1485	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2561	-0-	-1079	-0-	726	1	1835	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	789	1	2522	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
10	9145	X	7827	-0-	-1318	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7316	-0-	-1534	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7617	-0-	-846	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7342	-0-	-470	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6803	-0-	-253	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7310	-0-	-502	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	12371	-0-	-618	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11907	-0-	-663	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9869	-0-	-2934	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12144	-0-	-659	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10098	-0-	-1466	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10375	-0-	-1994	-0-	10375	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
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
12	9548	X	8223	-0-	-1325	-0-	284	1	7939	2	Y	-0-					4
01	9548	X	7347	-0-	-2201	-0-	247	1	7100	2	Y	-0-					4
02	8624	X	7044	-0-	-1580	-0-	204	1	6840	2	Y	-0-					4
03	9176	X	7718	-0-	-1458	-0-	261	1	7457	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	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
10	12958	X	7956	-0-	-5002	-0-	7956	2	Y	-0-			1
11	10800	X	6342	-0-	-4458	-0-	6342	2	Y	-0-			1
12	10416	X	6984	-0-	-3432	-0-	6984	2	Y	-0-			1
01	10416	X	7246	-0-	-3170	-0-	7246	2	Y	-0-			1
02	9408	X	7410	-0-	-1998	-0-	7410	2	Y	-0-			1
03	7967	X	6368	-0-	-1599	-0-	6368	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142	X	19120	-0-	-2022	-0-	19120	2	Y	-0-			93
11	18840	X	17735	-0-	-1105	-0-	17735	2	Y	-0-			93
12	19468	X	17923	-0-	-1545	-0-	17923	2	Y	-0-			93
01	19468	X	17203	-0-	-2265	-0-	17203	2	Y	-0-			93
02	17584	X	16260	-0-	-1324	-0-	16260	2	Y	-0-			93
03	19127	X	18210	-0-	-917	-0-	18209	2 1 9	Y	1	1	8	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6479	-0-	-310	-0-	6479	2	Y	-0-			13
11	6330	X	6229	-0-	-101	-0-	6229	2	Y	-0-			13
12	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	6309	2	Y	-0-			13
01	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	6224	2 64 9	Y	58	62	1	9
02	5880	X	5622	-0-	-258	-0-	5622	2	Y	-0-			9
03	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	2	Y	-0-			9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7634	-0-	-333	-0-	7634	2	Y	-0-			13
11	7530	X	7372	-0-	-158	-0-	7372	2	Y	-0-			13
12	7719	X	7422	-0-	-297	-0-	7422	2	Y	-0-			13
01	7719	X	7167	-0-	-552	-0-	7103	2 64 9	Y	58	62	1	9
02	6888	X	6545	-0-	-343	-0-	6545	2	Y	-0-			9
03	7626	X	7292	-0-	-334	-0-	7292	2	Y	-0-			9

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4554	-0-	-1057	-0-	4554	2	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	4833	2	Y	-0-			-0-
12	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4751	2 39 9	Y	35			35
02	4508	X	4281	-0-	-227	-0-	4280	2 1 9	Y	1	22	1	14
03	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4723	2 15 9	Y	14			28

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9197	-0-	-1064	-0-	9197	2	Y	-0-			7
11	9930	X	8635	-0-	-1295	-0-	8635	2	Y	-0-			7
12	10261	X	8996	-0-	-1265	-0-	8996	2	Y	-0-			7
01	9920	X	8807	-0-	-1113	-0-	8687	2 120 9	Y	109	103	1	13
02	8652	X	7770	-0-	-882	-0-	7770	2	Y	-0-			13
03	9207	X	8522	-0-	-685	-0-	8522	2	Y	-0-			13

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9641	X	8576	-0-	-1065	-0-	8576	2	Y	-0-			-0-
01	9641	X	9374	-0-	-267	-0-	9293	2 81 9	Y	74			74
02	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9265	2 1 9	Y	1	62	1	13
*03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10005	2 4 9	Y	4			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11935	X	8121	-0-	-3814	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-
01	11873	X	487	-0-	-11386	-0-	406	2	81	9	Y	74					74
02	10724	X	278	-0-	-10446	-0-	277	2	1	9	Y	1	62	1			13
03	11067	X	1772	-0-	-9295	-0-	1768	2	4	9	Y	4					17

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
10	8432	X	7403	-0-	-1029	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7725	-0-	-45	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4963	-0-	-2601	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5380	-0-	-2091	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6710	-0-	-514	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	7844	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
10	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	20204	-0-	-4246	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	25336	-0-	-84	-0-	25336	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	25177	-0-	-243	-0-	25177	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	22207	-0-	-753	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	23902	-0-	-1518	-0-	23902	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
10	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10956	-0-	-2274	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13203	-0-	-468	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	11937	-0-	-2633	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	10018	-0-	-3142	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	11717	-0-	-2853	-0-	11717	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	364	1	13035	2	N	-0-					-0-
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	373	1	5584	2	N	-0-					-0-
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	413	1	3478	2	N	-0-					-0-
*03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	425	1	6315	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
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
12	9610	X	9099	-0-	-511	-0-	9099	2			Y	-0-					4
01	9610	X	8855	-0-	-755	-0-	8855	2			Y	-0-					4
02	8680	X	8021	-0-	-659	-0-	8021	2			Y	-0-					4
03	9548	X	8918	-0-	-630	-0-	8918	2			Y	-0-					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
10	14632	X	12670	-0-	-1962	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
12	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
01	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12293	-0-	-727	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12280	-0-	-3096	-0-	12280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	11904	X	11705	-0-	-199	-0-	11603	2	102	9	Y	93	92	1			108
01	11904	X	11284	-0-	-620	-0-	11284	2			Y	-0-					108
02	10724	X	10304	-0-	-420	-0-	10304	2			Y	-0-					108
03	11873	X	10729	-0-	-1144	-0-	10729	2			Y	-0-					108

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
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
12	6634	X	5230	-0-	-1404	-0-	5230	2			Y	-0-					4
01	6634	X	5622	-0-	-1012	-0-	5622	2			Y	-0-					4
02	5432	X	4756	-0-	-676	-0-	4756	2			Y	-0-					4
03	6014	X	5318	-0-	-696	-0-	5318	2			Y	-0-					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
10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10562	-0-	-268	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10237	-0-	-954	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10153	-0-	-1348	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9171	-0-	-1217	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10321	-0-	-1180	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	11563	X	10586	-0-	-977	-0-	125	1	10461	2	Y	-0-					-0-
01	11563	X	11184	-0-	-379	-0-	121	1	11046	2	Y	15					15
							17	9									
02	10444	X	10120	-0-	-324	-0-	55	1	10065	2	Y	-0-					15
*03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	88	1	11314	2	Y	-0-					15

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
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-
12	6820	X	4267	-0-	-2553	-0-	247	1	4020	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	1366	-0-	-5454	-0-	218	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	2274	-0-	-3886	-0-	229	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6208	-0-	-147	-0-	272	1	5936	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
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-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	418	1	8007	2	N	-0-					-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	367	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	358	1	7467	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7960	-0-	-472	-0-	410	1	7550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7502	X	6282	-0-	-1220	-0-	6282	2			Y	-0-					4
01	7502	X	6566	-0-	-936	-0-	6566	2			Y	-0-					4
02	6272	X	5420	-0-	-852	-0-	5420	2			Y	-0-					4
03	6944	X	4556	-0-	-2388	-0-	4556	2			Y	-0-					4

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

10	9114	X	8670	-0-	-444	-0-	8670	2			Y	-0-					4
11	8820	X	8316	-0-	-504	-0-	8316	2			Y	-0-					4
12	8897	X	8282	-0-	-615	-0-	8282	2			Y	-0-					4
01	8866	X	8385	-0-	-481	-0-	8385	2			Y	-0-					4
02	7840	X	7379	-0-	-461	-0-	7379	2			Y	-0-					4
03	8680	X	7387	-0-	-1293	-0-	7387	2			Y	-0-					4

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

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
12	6541	X	5785	-0-	-756	-0-	5785	2			Y	-0-					4
01	6541	X	5785	-0-	-756	-0-	5785	2			Y	-0-					4
02	5544	X	5041	-0-	-503	-0-	5041	2			Y	-0-					4
03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	5596	2			Y	-0-					4

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

10	23219	X	21371	-0-	-1848	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20513	-0-	-1687	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	20754	-0-	-1535	-0-	20754	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	19555	-0-	-2145	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18826	-0-	-662	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	20223	-0-	-1136	-0-	20223	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
11	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
12	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
01	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	14416	-0-	-508	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15710	-0-	-813	-0-	15710	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

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-
12	8897	X	8141	-0-	-756	-0-	271	1	7870	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	4789	-0-	-4108	-0-	187	1	4602	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7371	-0-	-665	-0-	193	1	7178	2	N	-0-					-0-
*03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	273	1	8686	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

10	12183	X	11552	-0-	-631	-0-	11552	2			N	-0-					27
11	11430	X	11402	-0-	-28	-0-	11402	2			N	-0-					27
12	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					27
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11643	2	142	9	N	129	61	1			95
02	10640	X	9999	-0-	-641	-0-	9999	2			N	-0-					95
03	11780	X	11024	-0-	-756	-0-	11024	2			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	71	1	9849	2	N	-0-					-0-
01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	1	1	9712	2	N	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	41	1	8220	2	N	-0-					-0-
*03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

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-
12	8804	X	6694	-0-	-2110	-0-	99	1	6595	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8948	-0-	-259	-0-	79	1	8869	2	N	-0-					-0-
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	79	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7373	-0-	-2051	-0-	85	1	7288	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

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-
12	1519	X	422	-0-	-1097	-0-	210	1	212	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	523	-0-	-996	-0-	191	1	332	2	N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	226	1	3800	2	N	-0-					-0-
*03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	206	1	2836	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

10	10943	X	9860	-0-	-1083	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9450	-0-	-750	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9888	-0-	-156	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8415	-0-	-489	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

10	11656	X	10840	-0-	-816	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10664	-0-	-527	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9573	-0-	-759	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10446	-0-	-993	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

10	12276	X	10495	-0-	-1781	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10410	-0-	-440	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
01	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9820	-0-	-176	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10428	-0-	-639	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

10	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10399	-0-	-493	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11364	-0-	-695	-0-	11364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19623	X	18425	-0-	-1198	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	15561	-0-	-3249	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	13134	-0-	-6179	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	18504	-0-	-778	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16003	-0-	-881	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	17013	-0-	-1401	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211																	
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									
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	268	1	3670	2	Y	-0-					4
01	3875	X	2401	-0-	-1474	-0-	267	1	2134	2	Y	-0-					4
02	3500	X	2457	-0-	-1043	-0-	229	1	2228	2	Y	-0-					4
03	3937	X	3273	-0-	-664	-0-	269	1	3004	2	Y	-0-					4
BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132																	
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-
12	9579	X	9563	-0-	-16	-0-	239	1	9324	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	6268	-0-	-2567	-0-	257	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	3590	-0-	-5342	-0-	252	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	6357	-0-	-3532	-0-	379	1	5978	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																	
10	6541	X	5091	-0-	-1450	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4539	-0-	-1671	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5064	-0-	-1353	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	3255	-0-	-1953	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418																	
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-
12	13454	X	12847	-0-	-607	-0-	87	1	12760	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12211	-0-	-313	-0-	112	1	12099	2	N	-0-					-0-
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	93	1	11266	2	N	-0-					-0-
*03	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	103	1	12802	2	N	-0-					-0-
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680																	
10	10695	X	9642	-0-	-1053	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8197	-0-	-2033	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8413	-0-	-2158	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
*03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	402	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	378	1	217	2	Y	15					15
							17	9									
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	1			Y	-0-					15
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	1			Y	-0-					15

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
10	12648	X	11198	-0-	-1450	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11032	-0-	-1208	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11195	-0-	-1081	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11169	-0-	-735	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10015	-0-	-289	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10506	-0-	-902	-0-	10506	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
10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17363	2			N	-0-					-0-
11	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15991	-0-	-222	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14590	-0-	-54	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15836	-0-	-377	-0-	15836	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
01	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10317	-0-	-6	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	14109	-0-	-740	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13162	-0-	-1208	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13225	-0-	-1407	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13317	-0-	-788	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11743	-0-	-997	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13189	-0-	-916	-0-	13189	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	66	1	10108	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8350	-0-	-1136	-0-	48	1	8302	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7069	-0-	-1499	-0-	40	1	7029	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	7357	-0-	-2129	-0-	47	1	7310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	137	1	8337	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	5919	-0-	-2234	-0-	94	1	5825	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5383	-0-	-2429	-0-	84	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	6855	-0-	-1794	-0-	141	1	6714	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

10	12679	X	115	-0-	-12564	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11838	-0-	-432	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10359	-0-	-2320	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8724	-0-	-855	-0-	8536	2	188	9	N	171	138	1			33
02	11060	X	9371	-0-	-1689	-0-	9371	2			N	-0-					33
03	12245	X	9994	-0-	-2251	-0-	9994	2			N	-0-					33

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

10	11873	X	10794	-0-	-1079	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11460	-0-	-30	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11402	-0-	-378	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10981	-0-	-396	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9748	-0-	-948	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10465	-0-	-1377	-0-	10465	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

10	15841	X	14543	-0-	-1298	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14825	-0-	-55	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14928	-0-	-107	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14599	-0-	-436	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12506	-0-	-1326	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13915	-0-	-1399	-0-	13915	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

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-
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	456	1	7732	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5926	-0-	-1855	-0-	443	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4550	-0-	-2478	-0-	386	1	4164	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6529	-0-	-1500	-0-	469	1	6060	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

10	8339	X	7625	-0-	-714	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7119	-0-	-662	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5841	-0-	-1940	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

10	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11881	-0-	-899	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11572	-0-	-1169	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10327	-0-	-1013	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11084	-0-	-1347	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7688	X	7567	-0-	-121	-0-	7561	2	6	9	N	5	125	1			16
01	7688	X	7508	-0-	-180	-0-	7458	2	50	9	N	45					61
02	7532	X	6278	-0-	-1254	-0-	6278	2			N	-0-					61
03	8339	X	7492	-0-	-847	-0-	7431	2	61	9	N	55					116

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
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
12	10664	X	9538	-0-	-1126	-0-	9537	2	1	9	Y	1	63	1			11
01	10354	X	9789	-0-	-565	-0-	9789	2			Y	-0-					11
02	9324	X	8659	-0-	-665	-0-	8659	2			Y	-0-					11
03	10323	X	9582	-0-	-741	-0-	9582	2			Y	-0-					11

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
12	5456	X	4559	-0-	-897	-0-	337	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5048	-0-	-284	-0-	282	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4642	-0-	-174	-0-	333	1	4309	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	429	1	4653	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	426	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4880	-0-	-1382	-0-	357	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	356	1	5468	2	N	-0-					-0-
*03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	432	1	6276	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	15222	-0-	-526	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13664	-0-	-1036	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13714	-0-	-1476	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
01	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13037	-0-	-711	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13640	-0-	-1581	-0-	13640	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413	X	20442	-0-	-1971	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	16447	-0-	-4283	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	12462	-0-	-7347	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	14083	-0-	-6346	-0-	33	1	14050	2	N	-0-					-0-
02	18452	X	14347	-0-	-4105	-0-	80	1	14267	2	N	-0-					-0-
03	20429	X	16462	-0-	-3967	-0-	104	1	16358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	18639	-0-	-1790	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15847	-0-	-3923	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	1955	-0-	-18474	-0-	133	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	18631	X	2385	-0-	-16246	-0-	318	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	14883	-0-	-1945	-0-	241	1	14642	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	14403	-0-	-4228	-0-	324	1	14079	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	454	1	2130	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	368	-0-	-2701	-0-	368	1			N	-0-					-0-
02	3024	X	2574	-0-	-450	-0-	427	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2320	-0-	-1028	-0-	557	1	1763	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	12632	-0-	-729	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	1284	-0-	-12546	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	6302	-0-	-7989	-0-	156	1	6146	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	9825	-0-	-4466	-0-	271	1	9554	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12467	-0-	-413	-0-	147	1	12320	2	N	-0-					-0-
*03	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	106	1	13358	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10850	X	8058	-0-	-2792	-0-	390	1	7668	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8844	-0-	-952	-0-	368	1	8476	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6317	-0-	-2391	-0-	343	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	6974	-0-	-2667	-0-	438	1	6536	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	13080	-0-	-4807	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	12937	-0-	-4373	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	11768	-0-	-6119	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	12187	-0-	-4801	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10962	-0-	-1106	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11621	-0-	-1740	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	10008	-0-	-3229	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9770	-0-	-1660	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9612	-0-	-2044	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9332	-0-	-2045	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8043	-0-	-1981	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8097	-0-	-2009	-0-	9	1	8088	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16117	-0-	-1523	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16160	-0-	-1448	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	13102	-0-	-3824	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14034	-0-	-1254	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15374	-0-	-1335	-0-	15374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23994	X	19934	-0-	-4060	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	19585	-0-	-3125	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	20423	-0-	-2703	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	20253	-0-	-2191	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18148	-0-	-976	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	19849	-0-	-580	-0-	19849	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	17721	-0-	-383	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16759	-0-	-701	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16890	-0-	-997	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	16970	-0-	-917	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15165	-0-	-991	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16463	-0-	-1269	-0-	16463	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21731	X	19773	-0-	-1958	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	17802	-0-	-2658	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	17620	-0-	-3522	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	17976	-0-	-2825	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	16598	-0-	-2190	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	17203	-0-	-2575	-0-	17203	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	2	1	21951	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	15192	-0-	-2571	-0-	148	1	15044	2	N	-0-					-0-
02	20244	X	12190	-0-	-8054	-0-	183	1	12007	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	21917	-0-	-496	-0-	21917	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
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14355	-0-	-1672	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13847	-0-	-2180	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12949	-0-	-1527	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14646	-0-	-110	-0-	14646	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
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-
12	620	N	353	-0-	-267	-0-	353	1			N	-0-					-0-
01	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	1			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	414	1	71	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	10606	-0-	7506	7506	486	1	10120	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 #: 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
10	18414	X	16981	-0-	-1433	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16204	-0-	-1046	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17441	-0-	-384	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16645	-0-	-808	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14929	-0-	-611	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	15949	-0-	-1504	-0-	15949	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
10	6758	X	2178	-0-	-4580	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	30	-0-	-6510	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	2926	-0-	-3615	-0-	453	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4574	-0-	-1967	-0-	319	1	4255	2	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	359	1	5462	2	N	-0-					-0-
*03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	544	1	4231	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
10	15903	X	14077	-0-	-1826	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12066	-0-	-3324	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14851	-0-	-1052	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13939	-0-	-1003	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	11786	-0-	-1710	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13666	-0-	-1183	-0-	13666	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
10	17639	X	16646	-0-	-993	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16068	-0-	-732	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16114	-0-	-1246	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15748	-0-	-1612	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13813	-0-	-1587	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15846	-0-	-801	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10478	X	8342	-0-	-2136	-0-	484	1	7858	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	6543	-0-	-3687	-0-	415	1	6128	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8003	-0-	-453	-0-	395	1	7608	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7428	-0-	-911	-0-	427	1	7001	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
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									
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	179	1	6182	2	Y	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	175	1	5882	2	Y	15					15
							17	9									
02	5264	X	4320	-0-	-944	-0-	177	1	4143	2	Y	-0-					15
*03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	161	1	6643	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19685	X	16780	-0-	-2905	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	15999	-0-	-2721	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16312	-0-	-2381	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16157	-0-	-1389	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	15350	-0-	-106	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16555	-0-	-216	-0-	16555	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
10	11253	X	10141	-0-	-1112	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9178	-0-	-1622	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9250	-0-	-1693	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9660	-0-	-1097	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8843	-0-	-621	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	9506	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
10	22909	X	21450	-0-	-1459	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	17307	-0-	-4473	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	17616	-0-	-4890	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	16942	-0-	-5564	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	14322	-0-	-5138	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17423	-0-	-4029	-0-	17423	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
10	18786	X	17936	-0-	-850	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17198	-0-	-982	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17977	-0-	-282	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	16845	-0-	-1383	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15689	-0-	-523	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17099	-0-	-881	-0-	17099	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	1254	-0-	-10433	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	2049	-0-	-9261	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	918	-0-	-9064	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	878	-0-	-1199	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	2	N	-0-					-0-
*03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	177	1	11444	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	13078	-0-	-2453	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10985	-0-	-2155	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
01	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	9107	-0-	-2989	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	6399	-0-	-7861	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
11	24878	X	24878	-0-	-0-	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
12	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	25118	2			N	-0-					-0-
01	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
02	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
*03	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	26434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

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
12	9083	X	7896	-0-	-1187	-0-	7896	2			Y	-0-					8
01	9083	X	7704	-0-	-1379	-0-	7704	2			Y	-0-					8
02	8204	X	7137	-0-	-1067	-0-	7137	2			Y	-0-					8
03	8463	X	7731	-0-	-732	-0-	7731	2			Y	-0-					8

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

10	15841	X	14672	-0-	-1169	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14129	-0-	-1111	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14521	-0-	-1227	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15025	-0-	-661	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	13251	-0-	-749	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13905	-0-	-758	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

10	17825	X	17410	-0-	-415	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16896	-0-	-1074	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17465	-0-	-1104	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	16881	-0-	-1688	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15245	-0-	-827	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	16951	-0-	-502	-0-	16951	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

10	50251	X	47679	-0-	-2572	-0-	47679	2			N	-0-					-0-
11	48630	X	45218	-0-	-3412	-0-	45218	2			N	-0-					-0-
12	50251	X	45269	-0-	-4982	-0-	45269	2			N	-0-					-0-
01	49569	X	44269	-0-	-5300	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
02	44016	X	40308	-0-	-3708	-0-	40308	2			N	-0-					-0-
03	47678	X	44153	-0-	-3525	-0-	44153	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

10	15438	X	13697	-0-	-1741	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12433	-0-	-1817	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13013	-0-	-1712	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12390	-0-	-1901	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11232	-0-	-1144	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	12099	-0-	-1603	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

10	17763	X	15127	-0-	-2636	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14845	-0-	-1085	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15149	-0-	-1312	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13861	-0-	-2600	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13180	-0-	-680	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14113	-0-	-1232	-0-	14113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23405	X	21453	-0-	-1952	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	19469	-0-	-2371	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19035	-0-	-2231	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	17759	-0-	-3693	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	17922	-0-	-1454	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	18001	-0-	-3451	-0-	18001	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

10	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14538	-0-	-1062	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14075	-0-	-2045	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13249	-0-	-3336	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12964	-0-	-2016	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13874	-0-	-2711	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

10	17484	X	13429	-0-	-4055	-0-	13429	3			N	-0-					-0-
11	15780	X	15504	-0-	-276	-0-	15504	3			N	-0-					-0-
12	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
01	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	3			N	-0-					-0-
02	14476	X	13507	-0-	-969	-0-	13507	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	15256	-0-	-1143	-0-	15256	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

10	13981	X	13563	-0-	-418	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12588	-0-	-942	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12696	-0-	-1285	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12668	-0-	-1313	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11399	-0-	-1173	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

10	24769	X	21218	-0-	-3551	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	21954	-0-	-2016	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	22677	-0-	-1627	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	20532	-0-	-2563	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	20007	-0-	-489	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20796	-0-	-1896	-0-	20796	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

10	15252	X	12948	-0-	-2304	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13197	-0-	-1173	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12752	-0-	-1167	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13417	-0-	-502	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12233	-0-	-87	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13136	-0-	-504	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10517	-0-	-1201	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10087	-0-	-1133	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10295	-0-	-1082	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8842	-0-	-846	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9762	-0-	-747	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

10	8680	X	7763	-0-	-917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7687	-0-	-653	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7142	-0-	-1228	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6916	-0-	-644	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7425	-0-	-511	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10372	-0-	-1966	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10294	-0-	-2044	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9059	-0-	-2085	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9720	-0-	-2463	-0-	9720	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

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
12	11966	X	10714	-0-	-1252	-0-	255	1	10459	3	N	-0-					72
01	11966	X	5661	-0-	-6305	-0-	232	1	5429	3	N	-0-					72
02	10668	X	9430	-0-	-1238	-0-	90	1	9340	3	N	-0-					72
03	11811	X	8153	-0-	-3658	-0-	86	1	8058	3	N	8	8	8			72
							9	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

10	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
11	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
12	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
01	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	21480	-0-	-1144	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
*03	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	26188	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

10	22165	X	20448	-0-	-1717	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	19525	-0-	-1925	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	20255	-0-	-1910	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	20084	-0-	-1368	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	18220	-0-	-260	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	20185	-0-	-275	-0-	20185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	17723	-0-	-1094	-0-	17723	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16398	-0-	-1752	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17243	-0-	-830	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	17165	-0-	-567	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15309	-0-	-707	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16837	-0-	-895	-0-	16837	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

10	15996	X	12309	-0-	-3687	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13167	-0-	-1773	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14217	-0-	-1221	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
01	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12190	-0-	-102	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
*03	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

10	22506	X	21383	-0-	-1123	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	21442	-0-	-338	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	21296	-0-	-1210	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21029	-0-	-1012	-0-	21029	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	17765	-0-	-2255	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	20544	-0-	-1621	-0-	20544	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

10	26660	X	24163	-0-	-2497	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	24073	-0-	-1667	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	24167	-0-	-1749	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	23345	-0-	-1827	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	20083	-0-	-2373	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	22371	-0-	-2491	-0-	22371	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

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
12	13671	X	12412	-0-	-1259	-0-	12331	2	81	9	Y	74	182	1			125
01	13671	X	13170	-0-	-501	-0-	13051	2	119	9	Y	108	72	1			161
02	12348	X	12154	-0-	-194	-0-	12142	2	12	9	Y	11					172
*03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17647	2	66	9	Y	60	211	1	1	8	20

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

10	17329	X	15001	-0-	-2328	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15371	-0-	-889	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15092	-0-	-1028	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14812	-0-	-750	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13658	-0-	-678	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14288	-0-	-1584	-0-	14288	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

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-
12	5890	X	4905	-0-	-985	-0-	576	1	4329	2	N	-0-					-0-
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	472	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3316	-0-	-72	-0-	356	1	2960	2	N	-0-					-0-
*03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	197	1	4988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	20197	-0-	-143	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	21096	-0-	-604	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	21514	-0-	-279	-0-	21514	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	17943	-0-	-1741	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19833	-0-	-1960	-0-	19833	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
10	20522	X	15387	-0-	-5135	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	15671	-0-	-2179	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15482	-0-	-2002	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15294	-0-	-1322	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12732	-0-	-1884	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	14434	2			N	-0-					-0-

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
10	6324	X	2906	-0-	-3418	-0-	570	1	2336	2	Y	-0-					8
*11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	735	1	6462	2	Y	27	25	1			10
							30	9									
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	727	1	4330	2	Y	-0-					10
*01	3069	X	1602	-0-	-1467	-0-	566	1	996	2	Y	36	37	1			9
							40	9									
*02	6748	X	3236	-0-	-3512	-0-	590	1	2635	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
*03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	580	1	7273	2	Y	21					26
							23	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23095	X	21033	-0-	-2062	-0-	120	1	20913	2	Y	-0-					21
*11	21840	X	20843	-0-	-997	-0-	60	1	20653	2	Y	118	96	1			43
							130	9									
*12	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	21802	2			Y	-0-					43
*01	21018	X	19639	-0-	-1379	-0-	17	1	19449	2	Y	157	112	1			88
							173	9									
*02	19460	X	16394	-0-	-3066	-0-	136	1	16171	2	Y	79	124	1			43
							87	9									
*03	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22296	2	61	9	Y	55					98

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 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
10	36115	X	33311	-0-	-2804	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	31799	-0-	-2641	-0-	31799	2			N	-0-					-0-
12	34751	X	31874	-0-	-2877	-0-	31874	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	32342	-0-	-2130	-0-	32342	2			N	-0-					-0-
02	30632	X	28521	-0-	-2111	-0-	28521	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	31184	-0-	-2141	-0-	31184	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46458	X	46458	-0-	-0-	-0-	46458	2			N	-0-					-0-
11	47160	X	43625	-0-	-3535	-0-	43625	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	43154	-0-	-5578	-0-	43154	2			N	-0-					-0-
01	48732	X	40401	-0-	-8331	-0-	40401	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	37191	-0-	-4781	-0-	37191	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	39793	-0-	-6676	-0-	39793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36301	X	34536	-0-	-1765	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
11	35130	X	32790	-0-	-2340	-0-	32790	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	33000	-0-	-3301	-0-	33000	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	33225	-0-	-2704	-0-	33225	2			N	-0-					-0-
02	31752	X	28748	-0-	-3004	-0-	28748	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	31977	-0-	-2557	-0-	31977	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 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
10	13206	X	12059	-0-	-1147	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12290	-0-	-916	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10963	-0-	-1933	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10244	-0-	-1908	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10901	-0-	-2553	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

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
10	24862	X	1551	-0-	-23311	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	1193	-0-	-22867	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	15977	-0-	-8885	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	16161	-0-	-6748	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					N	-0-					-0-
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12999	-0-	-1851	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12989	-0-	-1860	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12756	-0-	-1628	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	11602	-0-	-1082	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12811	-0-	-984	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	539	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	1			N	-0-					-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	637	1	4406	2	N	-0-					-0-
*03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	699	1	6524	2	N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39711	X	37490	-0-	-2221	-0-	37490	2			N	-0-					-0-
11	38430	X	35134	-0-	-3296	-0-	35134	2			N	-0-					-0-
12	39711	X	35176	-0-	-4535	-0-	35176	2			N	-0-					-0-
01	38905	X	35556	-0-	-3349	-0-	35556	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31311	-0-	-3157	-0-	31311	2			N	-0-					-0-
03	37479	X	35400	-0-	-2079	-0-	35400	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	12921	-0-	-6547	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	16178	-0-	-2092	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	14672	-0-	-3370	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12826	-0-	-3190	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13886	-0-	-2823	-0-	13886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	368	1	10777	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	7140	-0-	-3276	-0-	331	1	6809	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	7516	-0-	-3040	-0-	418	1	7098	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	6311	-0-	-5376	-0-	488	1	5823	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	21800	-0-	-582	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20247	-0-	-1413	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	21480	-0-	-189	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	20719	-0-	-1074	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	18176	-0-	-1508	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19562	-0-	-2231	-0-	19562	2			N	-0-					-0-

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
10	19282	X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	15458	-0-	-2722	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	15331	-0-	-3052	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	15194	-0-	-2693	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	13280	-0-	-2512	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	13489	-0-	-3654	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8398	-0-	-1677	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8359	-0-	-2201	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9593	-0-	-1319	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9708	-0-	-1204	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8517	-0-	-1062	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
11	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16114	-0-	-1494	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	8347	-0-	-9261	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	12843	-0-	-3061	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	12382	-0-	-5071	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 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
10	11935	X	11457	-0-	-478	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9911	-0-	-1459	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10218	-0-	-1531	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10861	-0-	-888	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9831	-0-	-781	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10195	-0-	-1275	-0-	10195	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			Y	-0-					19
11	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			Y	-0-					19
12	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			Y	-0-					19
01	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3690	2	132	9	Y	120					139
02	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3366	2	1	9	Y	1	120	1			20
03	3844	X	3837	-0-	-7	-0-	3785	2	52	9	Y	47					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5704	X	4797	-0-	-907	-0-	4769	2	28	9	Y	25					80
01	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4745	2	23	9	Y	21	70	1			31
02	5096	X	4025	-0-	-1071	-0-	3997	2	28	9	Y	25	34	1			22
03	5332	X	4977	-0-	-355	-0-	4962	2	15	9	Y	14					36

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 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
10	8835	X	8650	-0-	-185	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8418	-0-	-102	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8492	-0-	-312	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7767	-0-	-882	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7342	-0-	-526	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8054	-0-	-657	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

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
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
12	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4805	2	12	9	Y	11					37
01	5239	X	4528	-0-	-711	-0-	4518	2	10	9	Y	9					46
02	4900	X	4694	-0-	-206	-0-	4683	2	11	9	Y	10					56
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	5082	2	11	9	Y	10					66

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7230	2	9	9	Y	8					33
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7052	2	4	9	Y	4					37
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6345	2	9	9	Y	8	28	1			17
03	7254	X	6781	-0-	-473	-0-	6769	2	12	9	Y	11					28

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	15826	-0-	-728	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15163	-0-	-737	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15607	-0-	-823	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14644	-0-	-1290	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
*03	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6116	-0-	-518	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5948	-0-	-322	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2873	-0-	-2671	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4934	-0-	-1204	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	26815	-0-	-1643	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25800	-0-	-1470	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	25662	-0-	-2083	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
01	27621	X	23177	-0-	-4444	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	22942	-0-	-1698	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	24549	-0-	-2266	-0-	24549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9765	X	9188	-0-	-577	-0-	9124	2	64	9	N	58	60	1			51
01	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	8954	2	61	9	N	55					106
02	8400	X	7833	-0-	-567	-0-	7833	2			N	-0-					106
03	9176	X	8774	-0-	-402	-0-	8694	2	80	9	N	73	96	1	1	8	82

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
10	21359	X	19635	-0-	-1724	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18851	-0-	-1399	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	19401	-0-	-1524	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	17210	-0-	-3219	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17419	-0-	-753	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18446	-0-	-1177	-0-	18446	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
*10	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	18988	2	20	9	Y	18	81	1			31
*11	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	18079	2	34	9	Y	31					62
*12	19065	X	17560	-0-	-1505	-0-	17545	2	15	9	Y	14					76
*01	19065	X	17008	-0-	-2057	-0-	16898	2	110	9	Y	100	24	1			152
*02	17220	X	15807	-0-	-1413	-0-	15807	2			Y	-0-					152
03	19003	X	16154	-0-	-2849	-0-	16145	2	9	9	Y	8	26	1	1	8	133

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	1			3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	430	2	15	9	Y	14	6	1	13	8	-0-

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
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
12	8711	X	8010	-0-	-701	-0-	60 34	1 9	7916	2	N	31					187
01	8711	X	8149	-0-	-562	-0-	62 7	1 9	8080	2	N	6					193
02	7868	X	7558	-0-	-310	-0-	57 12	1 9	7489	2	N	11	75	1			129
*03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	63 26	1 9	8198	2	N	24					153

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44082	X	39688	-0-	-4394	-0-	39688	2			N	-0-					-0-
11	41760	X	37757	-0-	-4003	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
12	42253	X	38837	-0-	-3416	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
01	41385	X	38214	-0-	-3171	-0-	38214	2			N	-0-					-0-
02	36568	X	32482	-0-	-4086	-0-	32482	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	35498	-0-	-4182	-0-	35498	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	4963	2			Y	-0-					23
11	5010	X	3875	-0-	-1135	-0-	3875	2			Y	-0-					23
12	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			Y	-0-					23
01	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	4442	2	64	9	Y	58					81
02	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	4452	2	2	9	Y	2	70	1			13
03	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	4774	2	61	9	Y	55					68

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			N	-0-					168
11	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			N	-0-					168
12	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	2981	2			N	-0-					168
01	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	3061	2			N	-0-					168
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					168
*03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	2	9	9	N	8					176

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 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
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
12	9083	X	8352	-0-	-731	-0-	8346	3	6	9	N	5					156
01	9083	X	7501	-0-	-1582	-0-	7487	3	14	9	N	13	14	1			155
02	7980	X	7593	-0-	-387	-0-	7593	3			N	-0-					155
03	8835	X	8256	-0-	-579	-0-	8252	3	4	9	N	4	15	1			144

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 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
10	40238	X	36020	-0-	-4218	-0-	36020	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	33552	-0-	-4368	-0-	33552	2			N	-0-					-0-
12	37603	X	33258	-0-	-4345	-0-	33258	2			N	-0-					-0-
01	36983	X	31928	-0-	-5055	-0-	31928	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	29347	-0-	-3189	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	30227	-0-	-5795	-0-	30227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24614	X	23504	-0-	-1110	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	22086	-0-	-564	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
12	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21794	-0-	-1704	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	20236	-0-	-988	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	21220	-0-	-2278	-0-	21220	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

10	37572	X	33155	-0-	-4417	-0-	33155	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	31332	-0-	-4158	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	31412	-0-	-4455	-0-	31412	2			N	-0-					-0-
01	34751	X	30825	-0-	-3926	-0-	30825	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	27441	-0-	-3331	-0-	27441	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	29951	-0-	-3219	-0-	29951	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

10	47399	X	46623	-0-	-776	-0-	46623	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	44866	-0-	-2654	-0-	44866	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	40509	-0-	-8595	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
01	49104	X	37558	-0-	-11546	-0-	37558	2			N	-0-					-0-
02	42112	X	35156	-0-	-6956	-0-	35156	2			N	-0-					-0-
03	46624	X	39111	-0-	-7513	-0-	39111	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

10	42532	X	36824	-0-	-5708	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	33929	-0-	-5761	-0-	33929	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	33531	-0-	-5994	-0-	33531	2			N	-0-					-0-
01	38347	X	31553	-0-	-6794	-0-	31553	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	29374	-0-	-3890	-0-	29374	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	30333	-0-	-6495	-0-	30333	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

10	37634	X	33594	-0-	-4040	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	32225	-0-	-3055	-0-	32225	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	31727	-0-	-3334	-0-	31727	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	29803	-0-	-4452	-0-	29803	2			N	-0-					-0-
02	30352	X	28257	-0-	-2095	-0-	28257	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	21361	-0-	-12243	-0-	21361	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

10	47275	X	43067	-0-	-4208	-0-	43067	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	41194	-0-	-3626	-0-	41194	2			N	-0-					-0-
12	45105	X	42868	-0-	-2237	-0-	42868	2			N	-0-					-0-
01	44640	X	38145	-0-	-6495	-0-	38145	2			N	-0-					-0-
02	38892	X	37536	-0-	-1356	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	39962	-0-	-3097	-0-	39962	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

10	39091	X	34877	-0-	-4214	-0-	34877	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	32946	-0-	-3864	-0-	32946	2			N	-0-					-0-
12	37045	X	33200	-0-	-3845	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	32549	-0-	-3473	-0-	32549	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	28986	-0-	-3186	-0-	28986	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31513	-0-	-3362	-0-	31513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26691	X	23413	-0-	-3278	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	21194	-0-	-3346	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	21470	-0-	-2772	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20595	-0-	-3027	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	17561	-0-	-3579	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	17075	-0-	-6330	-0-	17075	2			N	-0-					-0-

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
10	21793	X	18121	-0-	-3672	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18072	-0-	-2238	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16448	-0-	-3454	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	19230	-0-	-269	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	16731	-0-	-125	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17614	-0-	-1048	-0-	17614	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7781	X	6958	-0-	-823	-0-	6946	2	12	9	Y	11	86	1			17
01	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	7212	2			Y	-0-					17
02	6888	X	6562	-0-	-326	-0-	6562	2			Y	-0-					17
03	7595	X	7077	-0-	-518	-0-	7077	2			Y	-0-					17

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686	X	13064	-0-	-2622	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	12801	-0-	-2379	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14111	-0-	-1575	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	13287	-0-	-2213	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11772	-0-	-1556	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12993	-0-	-1112	-0-	12993	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	15610	-0-	-1719	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14681	-0-	-1849	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	14787	-0-	-1798	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14284	-0-	-1743	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12087	-0-	-2165	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12706	-0-	-2918	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	451	1	9409	2	N	-0-					-0-
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	427	1	7673	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5821	-0-	-1207	-0-	323	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	5461	-0-	-3157	-0-	423	1	5038	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9982	X	8440	-0-	-1542	-0-	8440	2			N	-0-					28
01	9517	X	8305	-0-	-1212	-0-	8305	2			N	-0-					28
02	8344	X	7900	-0-	-444	-0-	7900	2			N	-0-					28
03	8711	X	8291	-0-	-420	-0-	8291	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24614	X	21757	-0-	-2857	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	21293	-0-	-2527	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	20817	-0-	-3797	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	20009	-0-	-4233	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	17138	-0-	-3386	-0-	17	1	17121	2	N	-0-					-0-
03	22010	X	18275	-0-	-3735	-0-	11	1	18264	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	5832	2	11	9	Y	10	45	1			12
01	6231	X	5901	-0-	-330	-0-	5878	2	23	9	Y	21					33
02	5740	X	5574	-0-	-166	-0-	5574	2			Y	-0-					33
03	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	5950	2			Y	-0-					33

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27094	X	25392	-0-	-1702	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	23367	-0-	-2013	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	22953	-0-	-2839	-0-	22953	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	22665	-0-	-2724	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	19494	-0-	-3438	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	20337	-0-	-5052	-0-	20337	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	10700	-0-	-1483	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10033	-0-	-1757	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10414	-0-	-963	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9824	-0-	-1491	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8397	-0-	-1459	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9027	-0-	-1668	-0-	9027	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	14061	-0-	-757	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12968	-0-	-1252	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13247	-0-	-982	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13073	-0-	-1156	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11785	-0-	-1067	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12779	-0-	-1295	-0-	12779	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	17038	-0-	-2058	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17098	-0-	-1382	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17091	-0-	-734	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16556	-0-	-1269	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15032	-0-	-1068	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16179	-0-	-1491	-0-	16179	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29357	X	25254	-0-	-4103	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22969	-0-	-4031	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	22948	-0-	-3867	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	22297	-0-	-3960	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	19261	-0-	-3559	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	20300	-0-	-4965	-0-	20300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17701	X	14159	-0-	-3542	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13249	-0-	-3881	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	13207	-0-	-4153	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	12723	-0-	-3304	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	10973	-0-	-2579	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11701	-0-	-2466	-0-	11701	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

10	46345	X	41012	-0-	-5333	-0-	41012	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	39245	-0-	-5305	-0-	39245	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	39043	-0-	-5349	-0-	39043	2			N	-0-					-0-
01	43245	X	37456	-0-	-5789	-0-	37456	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	32192	-0-	-5468	-0-	32192	2			N	-0-					-0-
03	41013	X	34758	-0-	-6255	-0-	34758	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

10	25699	X	21718	-0-	-3981	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	21984	-0-	-1356	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	21813	-0-	-2305	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	20830	-0-	-3288	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	20426	-0-	-98	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	21400	-0-	-1323	-0-	21400	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

10	26288	X	23121	-0-	-3167	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	23546	-0-	-64	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	23486	-0-	-911	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	21898	-0-	-2127	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	21003	-0-	-977	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	22643	-0-	-1692	-0-	22643	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

10	9765	X	8438	-0-	-1327	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7881	-0-	-1089	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8502	-0-	-705	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8197	-0-	-545	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7261	-0-	-635	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8089	-0-	-405	-0-	8089	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

10	25141	X	22672	-0-	-2469	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21290	-0-	-2590	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21335	-0-	-2535	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	20853	-0-	-2924	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	18663	-0-	-2813	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19698	-0-	-2963	-0-	19698	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

10	19065	X	17946	-0-	-1119	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	17015	-0-	-1435	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17476	-0-	-783	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	14157	-0-	-3792	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14867	-0-	-1345	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16007	-0-	-1942	-0-	16007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49507	X	43761	-0-	-5746	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
11	47910	X	44585	-0-	-3325	-0-	44585	2			N	-0-					-0-
12	48112	X	45404	-0-	-2708	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	41796	-0-	-5603	-0-	41796	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	39208	-0-	-2456	-0-	39208	2			N	-0-					-0-
*03	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	48636	2			N	-0-					-0-

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
10	49135	X	46118	-0-	-3017	-0-	46118	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	44845	-0-	-1205	-0-	44845	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	46659	-0-	-275	-0-	46659	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	45744	-0-	-1190	-0-	45744	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	41781	-0-	-79	-0-	41781	2			N	-0-					-0-
*03	48193	X	48193	-0-	-0-	-0-	48193	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
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
12	21793	X	20131	-0-	-1662	-0-	20078	2	53	9	N	48	78	1			3
01	21793	X	16578	-0-	-5215	-0-	16545	2	33	9	N	30	15	1			18
02	18732	X	14546	-0-	-4186	-0-	14532	2	14	9	N	13	14	1			17
03	20181	X	19630	-0-	-551	-0-	19630	2			N	-0-					17

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
10	46345	X	45372	-0-	-973	-0-	45372	2			N	-0-					-0-
11	43850	X	43850	-0-	-0-	-0-	43850	2			N	-0-					-0-
12	45415	X	44690	-0-	-725	-0-	44690	2			N	-0-					-0-
01	45415	X	43710	-0-	-1705	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	39720	-0-	-1300	-0-	39720	2			N	-0-					-0-
03	45384	X	43240	-0-	-2144	-0-	43240	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
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
12	15655	X	14353	-0-	-1302	-0-	14352	2	1	9	N	1	18	1			33
01	15345	X	14477	-0-	-868	-0-	14434	2	43	9	N	39					72
02	13860	X	13370	-0-	-490	-0-	13339	2	31	9	N	28					100
03	15128	X	14158	-0-	-970	-0-	14158	2			N	-0-					100

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
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
12	13857	X	13260	-0-	-597	-0-	13226	2	34	9	N	31	50	1			2
01	13857	X	11559	-0-	-2298	-0-	11539	2	20	9	N	18	9	1			11
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12836	2	12	9	N	11	10	1			12
*03	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	2			N	-0-					12

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
10	31186	X	28445	-0-	-2741	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	26913	-0-	-2517	-0-	26913	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	27311	-0-	-2697	-0-	27311	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	26734	-0-	-2685	-0-	26734	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	23488	-0-	-2608	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	25986	-0-	-2472	-0-	25986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34379	X	31542	-0-	-2837	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	30413	-0-	-2527	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	31057	-0-	-2547	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	30523	-0-	-2461	-0-	30523	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	27166	-0-	-2094	-0-	27166	2			N	-0-					-0-
03	31527	X	29779	-0-	-1748	-0-	29779	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19654	X	15350	-0-	-4304	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16222	-0-	-1988	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	15874	-0-	-2540	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16040	-0-	-1661	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	13758	-0-	-1754	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14747	-0-	-2024	-0-	14747	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
10	18197	X	16861	-0-	-1336	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15989	-0-	-1621	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16353	-0-	-1286	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	15336	-0-	-2055	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13090	-0-	-2310	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	14598	-0-	-2266	-0-	14598	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
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
12	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	10919	2	31	9	N	28	44	1			2
01	11780	X	9893	-0-	-1887	-0-	9869	2	24	9	N	22	11	1			13
02	10640	X	8730	-0-	-1910	-0-	8721	2	9	9	N	8	10	1			11
03	11780	X	10684	-0-	-1096	-0-	10684	2			N	-0-					11

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
10	43400	X	39783	-0-	-3617	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	37669	-0-	-4241	-0-	37669	2			N	-0-					-0-
12	43307	X	37531	-0-	-5776	-0-	37531	2			N	-0-					-0-
01	42036	X	37818	-0-	-4218	-0-	37818	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	33120	-0-	-3588	-0-	33120	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	37196	-0-	-2577	-0-	37196	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
10	43710	X	39840	-0-	-3870	-0-	39840	2			N	-0-					-0-
11	41430	X	37310	-0-	-4120	-0-	37310	2			N	-0-					-0-
12	42315	X	37461	-0-	-4854	-0-	37461	2			N	-0-					-0-
01	41230	X	37079	-0-	-4151	-0-	37079	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	32975	-0-	-4265	-0-	32975	2			N	-0-					-0-
03	39835	X	35936	-0-	-3899	-0-	35936	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
10	25544	X	24313	-0-	-1231	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22945	-0-	-1625	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	23472	-0-	-1917	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	22756	-0-	-2633	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	20589	-0-	-1923	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	22524	-0-	-1780	-0-	22524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19003	X	17808	-0-	-1195	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	16760	-0-	-1150	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	16645	-0-	-1769	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16631	-0-	-1442	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14008	-0-	-2064	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14607	-0-	-3187	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26195	X	23570	-0-	-2625	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	21905	-0-	-3145	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	22443	-0-	-2605	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21890	-0-	-2259	-0-	21890	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	19414	-0-	-2090	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	21227	-0-	-2333	-0-	21227	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
10	20832	X	17598	-0-	-3234	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	16863	-0-	-2787	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	17238	-0-	-2261	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16992	-0-	-1918	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	14730	-0-	-1650	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14809	-0-	-2799	-0-	14809	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
10	15221	X	13668	-0-	-1553	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12917	-0-	-1453	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12712	-0-	-1672	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12713	-0-	-1113	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11830	-0-	-658	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13016	-0-	-655	-0-	13016	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
10	9517	X	7589	-0-	-1928	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6975	-0-	-1785	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7013	-0-	-1419	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7088	-0-	-817	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6187	-0-	-869	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6320	-0-	-1275	-0-	6320	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
10	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	32937	2			N	-0-					-0-
11	29508	X	29508	-0-	-0-	-0-	29508	2			N	-0-					-0-
12	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	28266	-0-	-502	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	24267	-0-	-1717	-0-	24267	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	25553	-0-	-3215	-0-	25553	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
10	21514	X	20159	-0-	-1355	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	16637	-0-	-4183	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	17743	-0-	-3771	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	16250	-0-	-4737	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	7689	-0-	-11267	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	6406	-0-	-13744	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18011	X	15926	-0-	-2085	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15043	-0-	-2237	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	14852	-0-	-2508	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14275	-0-	-2434	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11403	-0-	-3381	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13440	-0-	-2494	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

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
10	37014	X	26569	-0-	-10445	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	23916	-0-	-8514	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	21437	-0-	-9718	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	19139	-0-	-9350	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
02	24864	X	17397	-0-	-7467	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	25705	-0-	-862	-0-	25705	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
10	45694	X	33249	-0-	-12445	-0-	33249	2			N	-0-					-0-
11	41100	X	32877	-0-	-8223	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	34393	-0-	-5008	-0-	34393	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	34042	-0-	-2352	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	27820	-0-	-3848	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	28876	-0-	-5503	-0-	28876	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
10	46821	X	46821	-0-	-0-	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	43485	-0-	-525	-0-	43485	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	42961	-0-	-2516	-0-	42961	2			N	-0-					-0-
01	45477	X	40040	-0-	-5437	-0-	40040	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36723	-0-	-4353	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
03	45477	X	39184	-0-	-6293	-0-	39184	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
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-
12	46686	X	43359	-0-	-3327	-0-	1207	1	42152	2	N	-0-					-0-
01	46686	X	43998	-0-	-2688	-0-	1279	1	42719	2	N	-0-					-0-
02	44907	X	44907	-0-	-0-	-0-	1408	1	43499	2	N	-0-					-0-
03	43493	X	42719	-0-	-774	-0-	1262	1	41457	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
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-
12	49631	X	47349	-0-	-2282	-0-	1318	1	46031	2	N	-0-					-0-
01	48112	X	44628	-0-	-3484	-0-	1297	1	43331	2	N	-0-					-0-
02	45633	X	45633	-0-	-0-	-0-	1431	1	44202	2	N	-0-					-0-
03	48112	X	46658	-0-	-1454	-0-	1378	1	45280	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
10	40269	X	39937	-0-	-332	-0-	39937	2			N	-0-					-0-
11	38970	X	37787	-0-	-1183	-0-	37787	2			N	-0-					-0-
12	40269	X	39395	-0-	-874	-0-	39395	2			N	-0-					-0-
01	40269	X	39130	-0-	-1139	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
02	36372	X	34582	-0-	-1790	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	36364	-0-	-3564	-0-	36364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	47523	X	43344	-0-	-4179	-0-	1207	1	42137	2	N	-0-					-0-
01	47523	X	40800	-0-	-6723	-0-	1186	1	39614	2	N	-0-					-0-
02	42700	X	36540	-0-	-6160	-0-	1146	1	35394	2	N	-0-					-0-
03	47275	X	42086	-0-	-5189	-0-	1243	1	40843	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	46515	X	46515	-0-	-0-	-0-	1295	1	45220	2	N	-0-					-0-
01	46265	X	46265	-0-	-0-	-0-	1345	1	44920	2	N	-0-					-0-
02	42232	X	42232	-0-	-0-	-0-	1324	1	40908	2	N	-0-					-0-
03	45012	X	44142	-0-	-870	-0-	1304	1	42838	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	9269	X	5018	-0-	-4251	-0-	362	1	4653	2	N	3					96
							3	9									
01	9269	X	3239	-0-	-6030	-0-	327	1	2892	2	N	18					114
							20	9									
02	8372	X	1743	-0-	-6629	-0-	23	1	1705	2	N	14					128
							15	9									
03	9083	X	2421	-0-	-6662	-0-	361	1	2052	2	N	7					135
							8	9									

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 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
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									
12	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	439	1	2912	2	Y	34					59
							37	9									
01	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	459	1	3066	2	Y	34					93
							37	9									
02	3192	X	2949	-0-	-243	-0-	367	1	2554	2	Y	25					118
							28	9									
03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	491	1	2980	2	Y	28	88	1			58
							31	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

	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
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					5
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					5
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					5
01	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	3			N	-0-					5
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	914	3			N	-0-					5
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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

	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
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					29
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					29
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					29
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					29
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

	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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					65
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					65
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					65
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					65
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					65
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

	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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
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
12	611	R	611	-0-	-0-	-0-	589	2	22	9	N	20	139	1			17
01	620	R	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12					29
02	588	#	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-					29
03	651	#	594	-0-	-57	-0-	583	2	11	9	N	10					39

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
10	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					205
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					205
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					205
01	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					205
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					205
03	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					60
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					60
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					60
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					60
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					60
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					14
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					14
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					14
01	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					14
02	280	#	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-					14
03	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					34
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					34
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					34
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

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
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					14
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					14
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					14
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	3	15	9	N	14					70
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					75
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					85
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10	60	1			35
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

10	372	N	369	-0-	-3	-0-	354	3	15	9	N	14					70
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					75
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	3	11	9	N	10					85
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	10	60	1			35
02	308	N	138	-0-	-170	-0-	135	3	3	9	N	3					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	354	3	15	9	N	14					70
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					75
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	3	11	9	N	10					85
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	10	60	1			35
02	308	N	138	-0-	-170	-0-	135	3	3	9	N	3					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					65
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					65
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					65
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					65
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					65
*03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					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
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					24
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					24
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					24
01	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					24
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	384	2			N	-0-					24
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					24

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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					25
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					16
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					16
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					16
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	620	N	265	-0-	-355	-0-	73	1	192	3	N	-0-					-0-
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	60	1	170	3	N	-0-					-0-
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	23	1	63	3	N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	55	1	149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1015	-0-	-876	-0-	1015	2			N	-0-					153
11	1830	N	909	-0-	-921	-0-	909	2			N	-0-					153
12	1891	N	800	-0-	-1091	-0-	800	2			N	-0-					153
01	1085	N	457	-0-	-628	-0-	457	2			N	-0-					153
02	1036	N	433	-0-	-603	-0-	433	2			N	-0-					153
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					182
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					182
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					182
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					182
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					182
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

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
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2187	3	4	9	N	4	146	1			105
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	3	12	9	N	11					116
*02	2016	N	1903	-0-	-113	-0-	1897	3	6	9	N	5					121
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	3	10	9	N	9					130

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					941
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	244	2	11	9	N	10					951
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					951
01	279	N	122	-0-	-157	-0-	88	2	34	9	N	31					982
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	92	2	32	9	N	29					1011
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	2	11	9	N	10	174	1			847

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

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
12	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					176
01	310	#	249	-0-	-61	-0-	245	2	4	9	N	4					180
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	247	2	8	9	N	7					187
03	372	#	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					187

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAH-PEPPER OPERATING, LLC //CONT.// 042808
PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	578	2	10	9	N	9					153
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					153
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	140	2	8	9	N	7					160
03	186	#	79	-0-	-107	-0-	73	2	6	9	N	5					165

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					44
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					44
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					44
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					35
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					88
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					88
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					88
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					88
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					88
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					222
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
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
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					73
11	870	#	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					73
12	899	#	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					73
01	868	#	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					73
02	784	#	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					73
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-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
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
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	N	2					51
01	341	#	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	N	1					52
02	341	R	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					53
*03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					54

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 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
10	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					28
11	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					28
*12	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					28
01	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					28
02	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					28
03	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					28

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 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
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					150
11	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					150
12	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					150
01	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					150
02	224	#	130	-0-	-94	-0-	130	3			N	-0-					150
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					109
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					109
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					109
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					109
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					25
11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					25
12	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					25
01	403	#	130	-0-	-273	-0-	130	3			N	-0-					25
02	364	#	22	-0-	-342	-0-	22	3			N	-0-					25
03	403	#	51	-0-	-352	-0-	51	3			N	-0-					25

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	806	#	740	-0-	-66	-0-	734	3	6	9	N	5					30
01	775	#	764	-0-	-11	-0-	753	3	11	9	N	10					40
02	700	#	670	-0-	-30	-0-	663	3	7	9	N	6					46
03	775	#	750	-0-	-25	-0-	748	3	2	9	N	2					48

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	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
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	#	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	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
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
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	41	1			15
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					15
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					15
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					15

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
10	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
11	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					66
12	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					66
01	372	#	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					66
02	336	#	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					66
03	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					103
11	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					103
12	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					103
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					103
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					103
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					103

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					22
11	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					22
12	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					22
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					22
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					22
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					170
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					170
01	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-					170
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					170
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					170

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					116
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					116
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	233	2	4	9	N	4					120
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					120
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	2			N	-0-					120
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					120

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					48
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					48
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					48
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					48
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					87
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3					90
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	N	2					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3456		3456	-0-	-0-	-0-	3420	2	36	9	N	33					225
01	3280		3280	-0-	-0-	-0-	3260	2	20	9	N	18					243
02	2715		2715	-0-	-0-	-0-	2684	2	31	9	N	28	173	1			98
*03	3116		3116	-0-	-0-	-0-	3101	2	15	9	N	14					112

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	3	N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					12
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					12
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					12
01	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			Y	-0-					12
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					12
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					48
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					48
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					48
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					48
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	2			N	-0-					48
03	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					81
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					81
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					81
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					81
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

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
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	3	N	-0-					54
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	16	1	618	3	N	2					56
							2	9									
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	14	1	561	3	N	7					63
							8	9									
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	N	5					68
							6	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					159
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					159
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					159
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					159
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-					159
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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

10	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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									
12	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	8	1	1135	3	Y	9					48
							10	9									
01	1240	#	1104	-0-	-136	-0-	8	1	1085	3	Y	10	46	1			12
							11	9									
02	1120	#	910	-0-	-210	-0-	6	1	900	3	Y	4	2	1			14
							4	9									
*03	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1212	3	Y	12					26
							13	9									

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
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									
12	1860	#	1491	-0-	-369	-0-	133	1	1288	3	Y	64					161
							70	9									
01	1674	#	1378	-0-	-296	-0-	132	1	1159	3	Y	79					240
							87	9									
02	1484	#	510	-0-	-974	-0-	115	1	389	3	Y	5	165	1			80
							6	9									
03	1581	#	127	-0-	-1454	-0-	124	1	2	3	Y	1	70	1			2
							1	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
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									
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	14	1	2102	3	Y	20					97
							22	9									
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	Y	21					118
							23	9									
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	14	1	1961	3	Y	7					125
							8	9									
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2174	3	Y	3	117	1			11
							3	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) //CONT.// 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					133
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					133
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					133
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17					150
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2272	2	9	9	N	8					158
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2320	2	12	9	N	11					169

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					140
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					150
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					150
01	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					150
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	164	2	42	9	N	38					188
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	146	2	13	9	N	12					200

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
10	217	#	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					55
11	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					55
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					25
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					25
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					25
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					25
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					25
*03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					86
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					86
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					86
01	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					86
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					86
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					74
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					74
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	82	2	1	9	N	1					75
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					75
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					76
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					15
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					15
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					15
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	575	3	22	9	N	20					75
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	3	30	9	N	27					102
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	523	3	14	9	N	13					115
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	598	3	28	9	N	25					140

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	3	1	501	3	N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	7	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

10	221	N	61	-0-	-160	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	129	74	1			55
							142	9									
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	18	1	2569	3	Y	233	217	1			71
							256	9									
02	2800	N	2908	-0-	108	108	18	1	2667	3	Y	203	215	1			59
							223	9									
*03	3021	N	2913	-0-	-108	-0-	18	1	2691	3	Y	185	146	1			98
							204	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

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-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

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-
12	1054	N	907	-0-	-147	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	7	1	987	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	N	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-			-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-			-0-
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	N	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	3	N	-0-			-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	3	N	-0-			-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1798	X	1230	-0-	-568	-0-	8	1	1222	3	N	-0-			-0-
01	1798	X	1227	-0-	-571	-0-	9	1	1218	3	N	-0-			-0-
02	1484	X	1105	-0-	-379	-0-	8	1	1097	3	N	-0-			-0-
03	1519	X	1172	-0-	-347	-0-	8	1	1164	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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		461	-0-	461	1583	461	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		410	-0-	410	1993	410	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		291	-0-	291	2284	291	2			Y	-0-					-0-
01	2100	N	-0-	-0-	-2100	184					Y	-0-					-0-
02	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6128																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	301				N	-0-					47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	301				N	-0-					47
12	301	X	-0-	-0-	-301	B	-0-				N	-0-					47
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

10	DLQ G-10		150	-0-	150	B	373	150	2		N	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					14
11	240	#	122	-0-	-118	-0-	120	2	2	9	N	2					16
12	248	#	126	-0-	-122	-0-	120	2	6	9	N	5					21
01	248	#	122	-0-	-126	-0-	116	2	6	9	N	5					26
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	125	2	2	9	N	2					28
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					84
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	106	3	6	9	Y	5					89
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	102	3	7	9	Y	6					95
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	100	3	7	9	Y	6					101

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	#	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					37
11	2040	#	1950	-0-	-90	-0-	1950	3			N	-0-					37
12	2108	#	1941	-0-	-167	-0-	1941	3			N	-0-					37
01	2108	#	1933	-0-	-175	-0-	1933	3			N	-0-					37
02	1904	#	1703	-0-	-201	-0-	1703	3			N	-0-					37
03	2015	#	1897	-0-	-118	-0-	1897	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					70
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					70
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					70
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					70
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					70
*03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	450	R	450	-0-	-0-	-0-	437	3	13	9	N	12					51
01	430	R	430	-0-	-0-	-0-	410	3	20	9	N	18					69
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	356	3	12	9	N	11					80
*03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	N	11					91

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					21
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21
01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					21
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
*03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					21
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					21
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	2					23
							2	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	2	1	329	3	Y	1					24
							1	9									

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
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-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	3	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	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
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					14
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					14
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					14
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					14
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					84
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					84
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					84
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					84
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					84
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					23
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					23
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					23
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	232	2			N	-0-					23
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
10	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	390	#	160	-0-	-230	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	372	#	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	336	#	292	-0-	-44	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3007	#	2888	-0-	-119	-0-	20	1	2868	3	Y	-0-					15
01	2945	#	2640	-0-	-305	-0-	19	1	2621	3	Y	-0-					15
02	2660	#	1706	-0-	-954	-0-	11	1	1649	3	Y	42					57
							46	9									
03	2914	#	2782	-0-	-132	-0-	19	1	2745	3	Y	16	58	1			15
							18	9									

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	N	10					25
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1012	3	44	9	N	40					65
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	3	21	9	N	19					84
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					84
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					84
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					84

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					48
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					48
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					48
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	59	2			N	-0-					48
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					97
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					97
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					97
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					75
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					75
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					75
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	217	2	6	9	N	5					80
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	233	2	6	9	N	5	5	8			80
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	N	5					85

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

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
12	62	N	27	-0-	-35	B	-0-	27	2		N	-0-					117
01	62	N	18	-0-	-44	B	-0-	18	2		N	-0-					117
02	56	N	16	-0-	-40	B	-0-	16	2		N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2		N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

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-
12	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2		N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	2		N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	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

10	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	2		N	-0-					16
11	146	N	146	-0-	-0-		-0-	146	2		N	-0-					16
12	155	N	76	-0-	-79		-0-	76	2		N	-0-					16
01	93	N	90	-0-	-3		-0-	90	2		N	-0-					16
02	140	N	84	-0-	-56		-0-	84	2		N	-0-					16
*03	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					4
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					5
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					5
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					6
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60

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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					11
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					11
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112

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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					29
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1					30
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	364	2	1	9	N	1					31
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	413	2	1	9	N	1					32

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

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
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					69
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					70
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					70
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					70

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					12
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					12
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					12
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					12
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	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

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
12	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-				60
01	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-				60
02	196	N	189	-0-	-7	B	-0-	189	2			N	-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2			N	-0-				60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

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-
12	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-				-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

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-
12	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			N	-0-				-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	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

10	124	N	118	-0-	-6		-0-	118	2			N	-0-				24
11	90	N	75	-0-	-15		-0-	75	2			N	-0-				24
12	186	N	154	-0-	-32		-0-	154	2			N	-0-				24
01	124	N	117	-0-	-7		-0-	117	2			N	-0-				24
02	140	N	140	-0-	-0-		-0-	140	2			N	-0-				24
03	155	N	116	-0-	-39		-0-	116	2			N	-0-				24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				20

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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-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
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-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	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
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					153
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					153
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					153
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					153
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					153
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					8
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					8
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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
12	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1281	2	18	9	N	16					193
01	1705	N	1213	-0-	-492	-0-	1198	2	15	9	N	14					207
02	1484	N	1385	-0-	-99	-0-	1363	2	22	9	N	20					227
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					227

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
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
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	506	2	63	9	N	57	1	8			222
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	506	2	53	9	N	48	172	1	3	8	95
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	430	2	58	9	N	53	3	8			145
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	491	2	46	9	N	42					187

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					17
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					69
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	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

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					41
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					55
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					55
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

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

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

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									
12	3844	#	1689	-0-	-2155	-0-	713	1	976	3	N	-0-					81
01	3844	#	3329	-0-	-515	-0-	575	1	2754	3	N	-0-					81
02	3939	R	3939	-0-	-0-	-0-	644	1	3295	3	N	-0-					81
*03	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	713	1	2473	3	N	-0-					81

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

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
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	800	3	29	9	N	26	174	1			5
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	793	3	29	9	N	26					31
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	750	3	25	9	N	23					54
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	850	3	19	9	N	17					71

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

10	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

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
12	3224	#	2979	-0-	-245	-0-	2964	3	15	9	N	14					170
01	3224	#	2932	-0-	-292	-0-	2913	3	19	9	N	17					187
02	2800	#	2670	-0-	-130	-0-	2658	3	12	9	N	11	176	1	1	8	21
03	3100	#	2904	-0-	-196	-0-	2893	3	11	9	N	10					31

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750		8148	-0-	398	398	8117	3	31	9	N	28					122
11	7500		7598	-0-	98	496	7565	3	33	9	N	30					152
12	7750		7928	-0-	178	674	7899	3	29	9	N	26					178
01	7750		8489	-0-	739	1413	8461	3	28	9	N	25					203
02	7000		7035	-0-	35	1448	7010	3	25	9	N	23	175	1			51
*03	7207		5759	-0-	-1448	-0-	5740	3	19	9	N	17					68

PAYNE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 283320 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7830 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1564	2	N	2					35
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	100 3	1 9	1361	2	N	3					38
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	102 4	1 9	1438	2	N	4					42
01	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	99 19	1 9	1394	2	N	17	1	8			58
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	85 10	1 9	1203	2	N	9					67
03	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	92 7	1 9	1300	2	N	6					73

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
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
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	N	11					181
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					186
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					195
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	N	13					208

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
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
12	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					37
01	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					37
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					37
*03	122	N	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
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	700	N	400	-0-	-300	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	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

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-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

10	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					79
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	14					93
12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					100
01	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					100
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	31	2	11	9	N	10					110
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					110

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

10	DLQ G-10	156	-0-	156	447	154	2	2	9	Y	2					12
11	DLQ G-10	321	-0-	321	768	318	2	3	9	Y	3					15
12	DLQ G-10	266	-0-	266	1034	249	2	17	9	Y	15					30
01	1289 N	255	-0-	-1034	-0-	249	2	6	9	Y	5					35
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	756	N	454	-0-	-302	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	504	N	301	-0-	-203	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	323	-0-	-235 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-					25
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			Y	-0-					25
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			Y	-0-					25
*03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	928	3			N	-0-					51
01	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					51
02	980	N	703	-0-	-277 B	-0-	703	3			N	-0-					51
*03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					87
11	750	N	685	-0-	-65 B	-0-	685	2			N	-0-					87
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					87
01	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					87
02	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	9703	X	8537	-0-	-1166 B	-0-	8486	2	51	9	N	46					151
01	9486	X	8316	-0-	-1170 B	-0-	8167	2	149	9	N	135	171	1			115
02	8568	X	7349	-0-	-1219 B	-0-	7313	2	36	9	N	33	2	8			146
03	9145	X	7730	-0-	-1415 B	-0-	7597	2	133	9	N	121	176	1			91

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7285	X	4666	-0-	-2619 B	-0-	4605	2	61	9	N	55					120
01	7285	X	4499	-0-	-2786 B	-0-	4468	2	31	9	N	28					148
02	6244	X	4064	-0-	-2180 B	-0-	4017	2	47	9	N	43	156	1			35
03	5487	X	5302	-0-	-185 B	-0-	5262	2	40	9	N	36					71

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	48	X	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					100
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					100
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	176	2	131	9	N	119	174	1			45
*03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	188	2	116	9	N	105					150

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					7
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	2			N	-0-					7
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					7
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-					7
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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
10	2821	#	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			Y	-0-					90
11	2730	#	2313	-0-	-417	-0-	2313	3			Y	-0-					90
12	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					90
01	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2254	3			Y	-0-					90
02	2156	N	2150	-0-	-6	-0-	2150	3			Y	-0-					90
03	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	2405	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
10	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	2			N	-0-					63
11	2735	N	2659	-0-	-76	-0-	2659	2			N	-0-					63
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					63
01	2170		1924	-0-	-246	-0-	1924	2			N	-0-					63
02	1960		1428	-0-	-532	-0-	1428	2			N	-0-					63
03	2170		1393	-0-	-777	-0-	1393	2			N	-0-					63

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	#	5981	-0-	-157	-0-	5981	3			N	-0-					166
11	5910	#	5767	-0-	-143	-0-	5767	3			N	-0-					166
12	6083	R	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					166
01	6204	R	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					166
02	5488	#	5310	-0-	-178	-0-	5310	3			N	-0-					166
03	6076	#	5123	-0-	-953	-0-	5123	3			N	-0-					166

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10729	R	2048	-0-	-8681	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
11	2190	#	2008	-0-	-182	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
12	2263	#	1555	-0-	-708	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
01	2201	#	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
02	1932	#	1881	-0-	-51	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
03	2077	#	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	465	#	218	-0-	-247	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	465	#	303	-0-	-162	-0-	301	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	420	#	390	-0-	-30	-0-	384	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	465	#	365	-0-	-100	-0-	359	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					29
01	558	#	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					29
02	476	#	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					29
03	558	#	507	-0-	-51	-0-	506	2	1	9	N	1					30

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
10	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					48
11	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					48
12	1643	#	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			N	-0-					48
01	1643	#	1407	-0-	-236	-0-	1407	2			N	-0-					48
02	1484	#	1261	-0-	-223	-0-	1259	2	2	9	N	2					50
03	1519	#	1382	-0-	-137	-0-	1379	2	3	9	N	3					53

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2728	#	2614	-0-	-114	-0-	2460	3	154	9	N	140					248
01	2666	#	2642	-0-	-24	-0-	2453	3	189	9	N	172	175	1			245
02	2408	#	2342	-0-	-66	-0-	2211	3	131	9	N	119	175	1			189
*03	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	2505	3	166	9	N	151	174	1			166

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

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
12	1488	#	1426	-0-	-62	-0-	1405	3	21	9	Y	19	20	1			1
01	1457	#	1275	-0-	-182	-0-	1247	3	28	9	Y	25	22	1			4
02	1316	#	1160	-0-	-156	-0-	1140	3	20	9	Y	18	21	1			1
03	1426	#	1335	-0-	-91	-0-	1310	3	25	9	Y	23	22	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

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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

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
12	9486	#	8253	-0-	-1233	-0-	8099	3	154	9	N	140	163	1			245
01	9238	#	7869	-0-	-1369	-0-	7723	3	146	9	N	133	162	1			216
02	8232	#	6886	-0-	-1346	-0-	6748	3	138	9	N	125	175	1			166
03	8866	#	7686	-0-	-1180	-0-	7535	3	151	9	N	137	159	1			144

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

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
12	6510	#	6110	-0-	-400	-0-	6069	3	41	9	Y	37	36	1			3
01	6510	#	6332	-0-	-178	-0-	6288	3	44	9	Y	40	37	1			6
02	6370	R	6370	-0-	-0-	-0-	6329	3	41	9	Y	37	41	1			2
*03	6933	R	6933	-0-	-0-	-0-	6898	3	35	9	Y	32	31	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	6838	R	1353	-0-	-5485	-0-	1353	3			Y	-0-					12
11	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					12
12	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					12
01	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					12
02	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					12
*03	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10498	R	2141	-0-	-8357	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2040	#	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
12	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
01	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
02	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
*03	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	2461	3	125	9	Y	114	114	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1165	3	26	9	Y	24	26	1			2
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1627	3	24	9	Y	22	21	1			3
02	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1302	3	19	9	Y	17	19	1			1
*03	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1424	3	45	9	Y	41	42	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1705	#	1348	-0-	-357	-0-	1344	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1705	#	1595	-0-	-110	-0-	1589	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1308	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	1333	#	1265	-0-	-68	-0-	1256	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

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
10	1612	#	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					32
11	1560	#	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			N	-0-					32
12	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					32
01	1519	#	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			N	-0-					32
02	1372	#	1174	-0-	-198	-0-	1174	2			N	-0-					32
03	1612	#	1073	-0-	-539	-0-	1073	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					63
11	660	#	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					63
12	682	#	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					63
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					63
02	616	#	560	-0-	-56	-0-	560	2			N	-0-					63
03	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					63

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

10	961	#	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	930	#	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	961	#	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	812	#	768	-0-	-44	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	868	#	819	-0-	-49	-0-	819	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

10	1524	R	301	-0-	-1223	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

10	1457	#	25	-0-	-1432	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	65	-0-	-1345	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	173	-0-	-1284	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*03	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	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

10	4371		3692	-0-	-679	2705	3692	3			Y	-0-					161
11	4230		3637	-0-	-593	2112	3637	3			Y	-0-					161
12	4371		3387	-0-	-984	1128	3387	3			Y	-0-					161
01	5014		3683	-0-	-1331	-0-	3683	3			Y	-0-					161
02	3360		3141	-0-	-219	-0-	3141	3			Y	-0-					161
*03	3722		3721	-0-	-1	-0-	3721	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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3799		3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
11	3656		3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
12	3942		3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
01	3844	#	3607	-0-	-237	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
02	3472	#	3466	-0-	-6	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
03	3937	#	3571	-0-	-366	-0-	3571	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					18
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					18
12	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-					18
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					18
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					18
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1798	#	1604	-0-	-194	-0-	1584	2	20	9	N	18					48
01	1798	#	1507	-0-	-291	-0-	1484	2	23	9	N	21					69
02	1624	#	1511	-0-	-113	-0-	1488	2	23	9	N	21					90
*03	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1758	2	24	9	N	22					112

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
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
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	471	3	90	9	N	82					172
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	457	3	56	9	N	51	176	1			47
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	415	3	68	9	N	62					109
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	507	3	90	9	N	82					191

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

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
12	2914	#	2094	-0-	-820	-0-	2069	2	25	9	N	23	155	1			4
01	3038	#	2010	-0-	-1028	-0-	1967	2	43	9	N	39					43
02	2744	#	1950	-0-	-794	-0-	1937	2	13	9	N	12					55
03	3038	#	2855	-0-	-183	-0-	2849	2	6	9	N	5					60

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

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-
12	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	B	-0-	19	3		N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 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
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-
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 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
10	7254		1315	-0-	-5939 B	-26558	1312	2	3	9	N	3					170
11	7020		1273	-0-	-5747 B	-32305	1273	2			N	-0-					170
12	7254		3631	-0-	-3623 B	-35928	3631	2			N	-0-					170
01	7254		2417	-0-	-4837 B	-40765	2417	2			N	-0-					170
02	6552		1184	-0-	-5368 B	-46133	1184	2			N	-0-					170
03	7254		923	-0-	-6331 B	-52464	923	2			N	-0-					170

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
11	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					15
12	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					15
01	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					15
02	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					15
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
11	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					22
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					22
01	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					22
02	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					22
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					42
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					42
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					42
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					42
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	50	3	102	9	N	93	162	1			140
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	49	3	95	9	N	86					226
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	41	3	78	9	N	71					297
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	43	3	83	9	N	75	160	1			212

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	3	68	9	N	62					299
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	3	64	9	N	58					357
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					357
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					357

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					55
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55
12	744	#	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					55
01	744	#	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					55
02	644	#	471	-0-	-173	-0-	471	2			N	-0-					55
*03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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
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-
12	1519	N	929	-0-	-590	-0-	55	1	874	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	907	-0-	-643	-0-	54	1	853	2	N	-0-					-0-
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	50	1	742	2	N	-0-					-0-
03	930	N	714	-0-	-216	-0-	45	1	669	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	736	-0-	-104	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	725	-0-	-112	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		721	-0-	721	1367	721	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		341	-0-	341	647	341	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
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		249	-0-	249	472	249	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3684		3472	-0-	-212 B	111727	3472	2			N	-0-					80
11	3844		3388	-0-	-456 B	111271	3388	2			N	-0-					80
12	3844		3563	-0-	-281 B	110990	3563	2			N	-0-					80
01	2875		3416	-0-	541 B	111531	3416	2			N	-0-					80
02	3687		3031	-0-	-656 B	110875	3031	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 110875																	
03	3627		3392	-0-	-235 B	110640	3392	2			N	-0-					80

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
11	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					29
12	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
01	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					29
02	56	#	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					29
*03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					86
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					86
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					86
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					86
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					86
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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
10	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			N	-0-					49
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					49
12	3100	N	6863	-0-	3763	3763	6859	2	4	9	N	4					53
01	3100	N	4588	-0-	1488	5251	4547	2	41	9	N	37					90
02	2800	N	3477	-0-	677	5928	3445	2	32	9	N	29					119
*03	7750		3176	-0-	-4574	1354	3176	2			N	-0-					119

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
10	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					85
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					85
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1742	2	37	9	N	34					119
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	2	21	9	N	19					138
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	2	15	9	N	14					152
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2017 - P/A 11/22/17

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					77
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					78
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					79
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					80
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					81

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1209	N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	903	-0-	-244 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	660	-0-	-348 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	589	N	421	-0-	-168 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	476	N	244	-0-	-232 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	26	1	132	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	26	1	195	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
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	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
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					47
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					47
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					47
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					47
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					47
*03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
10	527	N	195	-0-	-332	-0-	195	3			N	-0-					37
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					37
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					37
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					37
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	3			N	-0-					37
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	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
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-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
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-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	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
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-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	9	1	41	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
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-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	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
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-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	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
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-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	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
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-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	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
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-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	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
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-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-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
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-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-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
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-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-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
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-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-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, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	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
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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	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
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-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	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
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-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	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
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-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	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
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-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	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
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-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	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
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-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	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
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-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

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-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

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-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

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-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

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-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

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-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

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-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	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
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-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	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
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-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-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
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-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	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
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-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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
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-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	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 #: 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
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-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	24	1	119	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
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-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	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
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-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
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-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	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
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-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	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
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-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-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
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
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-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-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
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-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	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
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-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	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
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-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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
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-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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
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-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	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
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-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	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
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-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

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-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

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-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

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-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

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-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

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-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

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-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	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
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-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	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
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-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	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
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-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	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
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-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	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
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-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 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
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-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-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
DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 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
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-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 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
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-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 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
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-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

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
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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-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
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-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
03	217	N	72	-0-	-145	-0-	13	1	59	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
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-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	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
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-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	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
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-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	6	1	28	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
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-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	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
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-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	10	1	42	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
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-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	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
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-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	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
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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	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
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-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			61
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					169
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3	98	1			74
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					76
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
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
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					23
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	288	2	2	9	N	2					25
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	268	2	4	9	N	4					29
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	2	2	9	N	2					31

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					15
01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					15
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					15
*03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					49
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					49
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	119	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	135	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	144	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	71	1	221	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					40
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					40
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					40
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					45
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	Y	5					50
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					50
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					50
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	Y	12					62
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	3	15	9	Y	14					76

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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					49
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2					51
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-					51
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					51
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	3	4	9	Y	4					55
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	Y	5					60

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

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
12	947 R	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	N	3					87
01	757 R	757	-0-	-0-	-0-	751	3	6	9	N	5					92
02	863 R	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4					96
*03	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4	9	N	4					100

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					17
11	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	2			N	-0-					17
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					17
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					17
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	2			N	-0-					17
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					113
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					113
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					113
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					113
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	262	3			N	-0-					113
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	B -0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	B -0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	B -0-	1340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	B -0-	1495	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11					50
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	230	2	14	9	N	13					63
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	218	2	11	9	N	10					73
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					73

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 8 RRCID -> 282751 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4470 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 11 RRCID -> 282752 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5050 - 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
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - P/A 11/02/17

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

10	4650	#	2406	-0-	-2244	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	4500	#	2377	-0-	-2123	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	4650	#	1366	-0-	-3284	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*03	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 10 RRCID -> 282826 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5446 - 5645

10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	110	#	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 9 RRCID -> 283075 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5572 - 5578

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

10	1550	#	449	-0-	-1101	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	1500	#	414	-0-	-1086	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	1550	#	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1550	#	881	-0-	-669	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*03	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	#	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					75
11	1290	#	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					75
12	1333	#	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-					75
01	1333	#	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					75
02	1064	#	971	-0-	-93	-0-	971	2			N	-0-					75
*03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	341	#	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	280	#	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					44
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					44
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					44
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					44
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					44
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					55
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					55
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					55
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					55
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					55
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					212
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					212
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					212
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					212
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					212
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					212

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
10	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	3855	2	19	9	N	17					89
11	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	3660	2	14	9	N	13					102
12	4092	X	2359	-0-	-1733	-0-	2351	2	8	9	N	7					109
01	4061	X	2433	-0-	-1628	-0-	2415	2	18	9	N	16					125
02	3584	X	1137	-0-	-2447	-0-	1137	2			N	-0-					125
03	3875	X	514	-0-	-3361	-0-	514	2			N	-0-					125

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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					112
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					112
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					112
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					112
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					112
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			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
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					69
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5707 - 5868

10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					58
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					58
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					58
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					23
01	434	#	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					23
02	392	#	380	-0-	-12	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					23
03	434	#	423	-0-	-11	-0-	3	1	420	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	558	#	438	-0-	-120	-0-	426	3	12	9	N	11					64
*01	558	#	365	-0-	-193	-0-	353	3	12	9	N	11					75
*02	504	#	476	-0-	-28	-0-	462	3	14	9	N	13					88
03	558	#	356	-0-	-202	-0-	350	3	6	9	N	5					94

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	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

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	3	Y	-0-	100	1			57
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	55	1	260	3	Y	1					58
							1	9									
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	57	1	220	3	Y	1					59
							1	9									
*03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	74	1	223	3	Y	1					60
							1	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

10	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					10
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					10
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					10
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					10

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
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-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	2	1	359	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
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
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	96	1	491	3	Y	-0-					5
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	3	Y	-0-					5
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	86	1	346	3	Y	-0-					5
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	540	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					20
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
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-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	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
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									
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	2	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	558	N	544	-0-	-14	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					10
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					10
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2800	N	1340	-0-	-1460	2777	1339	3	1	9	Y	1	1	1			13
11	3000	N	1102	-0-	-1898	879	1100	3	2	9	Y	2					15
*12	1489	N	610	-0-	-879	-0-	602	3	8	9	Y	7					22
*01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	961	3	9	9	Y	8					30
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	3	7	9	Y	6					36
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	3	1	9	Y	1	37	1			-0-

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
10	2800	N	2147	-0-	-653	5469	2133	3	14	9	Y	13	4	1			32
11	3000	N	2099	-0-	-901	4568	2079	3	20	9	Y	18					50
*12	3100	N	2177	-0-	-923	3645	2163	3	14	9	Y	13					63
*01	3100	N	2145	-0-	-955	2690	2126	3	19	9	Y	17					80
*02	2800	N	1741	-0-	-1059	1631	1731	3	10	9	Y	9					89
*03	3100	N	1889	-0-	-1211	420	1883	3	6	9	Y	5	76	1			18

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					15
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					54
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					54
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					54
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2					56
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					56
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					56

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

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					58
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					58
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					58
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					58
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					121
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					121
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					121
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					121
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					121
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					63
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					63
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					63
01	1023	N	243	-0-	-780	-0-	243	2			N	-0-					63
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	226	2			N	-0-					63
03	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXAS UTILITIES FUEL CO. 848300
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					2
11	780	N	407	-0-	-373	-0-	407	2			N	-0-					2
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	N	3					5
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	3			N	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					160
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					160
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					160
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					160
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					160
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					139
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					139
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					139
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

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
12	434	#	390	-0-	-44	-0-	389	2	1	9	N	1					81
01	434	#	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	N	1					82
02	392	#	336	-0-	-56	-0-	332	2	4	9	N	4					86
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-	24	1			62

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

10	868	#	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	806	#	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	728	#	561	-0-	-167	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	#	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

*03	1566		507	-0-	-1059	-0-	507	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

10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	279	#	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	252	#	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	279	#	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-					-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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	434	#	63	-0-	-371	-0-	35	2	28	9	N	25					307
01	434	#	205	-0-	-229	-0-	173	2	32	9	N	29					336
02	560	#	126	-0-	-434	-0-	104	2	22	9	N	20					356
03	620	#	71	-0-	-549	-0-	36	2	35	9	N	32					388

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
10	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					31
11	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					31
12	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					31
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					31
02	252	#	89	-0-	-163	-0-	89	2			N	-0-					31
03	248	#	87	-0-	-161	-0-	87	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
10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	#	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					53
11	360	#	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					53
12	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					53
01	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					53
02	308	#	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					53
03	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					122
12	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					122
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					122
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122

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
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					18
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					18
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					18
01	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					18
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					18
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					18

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					43
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					43
12	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					43
01	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					43
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					43
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 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
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					82
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					82
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					82
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					82
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					82
*03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
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
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	749	3	4	9	Y	4					7
01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5					12
02	700	#	666	-0-	-34	-0-	662	3	4	9	Y	4					16
03	775	#	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	Y	4	17	1			3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

10	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	167	3	43	9	N	39					107
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22	9	N	20					127
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	130	3	54	9	N	49	151	1			25
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	159	3	45	9	N	41					66
*03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	187	3	30	9	N	27					93

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
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	870	#	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	713	#	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	#	334	-0-	-338	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	744	#	101	-0-	-643	-0-	101	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

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
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	N	4					178
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	287	2	7	9	N	6					184
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	256	2	3	9	N	3					187
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	216	2	1	9	N	1	143	1	1	8	44

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					10
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					10
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					10
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					10
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					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
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
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	403	2	24	9	N	22					109
01	527	N	378	-0-	-149	-0-	355	2	23	9	N	21					130
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	2	22	9	N	20					150
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	397	2	24	9	N	22					172

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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					9
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					9
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					9
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					9
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					9
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					29
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					29
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					29
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					29
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					29
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

10	123	N	36	-0-	-87	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					2
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					2
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					2
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					2
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					2
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	371	3	114	9	N	104	114	1			20
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	324	3	143	9	N	130	129	1			21
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	255	3	138	9	N	125					146
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	349	3	57	9	N	52	170	1			28

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	992	N	626	-0-	-366	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7					67
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	150	2	4	9	N	4					71
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	204	2	2	9	N	2					73
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					73

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					57
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					57
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	929	2	1	9	N	1					20
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	919	2	1	9	N	1					21
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	821	2	1	9	N	1					22
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. //CONT.// 330115
LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					45
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					45
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

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
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	88	3	19	9	Y	17					116
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	88	3	29	9	Y	26					142
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	79	3	10	9	Y	9					151
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	3	31	9	Y	28	170	1			9

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

10	297		56	-0-	-241	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
12	868	N	687	-0-	-181	-0-	667	2	20	9	N	18					165
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16					181
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					188
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	714	2	32	9	N	29	184	1			33

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
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
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14					85
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	3	12	9	N	11					96
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	328	3	13	9	N	12					108
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					108

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
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					11
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					11
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					11
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					11
02	560	N	211	-0-	-349	-0-	211	3			Y	-0-					11
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					9
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					9
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					9
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					9
02	560	N	210	-0-	-350	-0-	210	3			Y	-0-					9
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					90
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					90
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					90
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					90
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					98
11	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					98
12	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					98
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					98
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					98
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PITCOCK, INC. 665870

BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					88
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					88
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					88
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					88
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					88
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					9
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					9
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					9
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					9
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					74
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					74
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					74
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					74
*02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					74
*03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					74

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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					85
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					85
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					85
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					85
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					85
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					86

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
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					5
11	1080	N	412	-0-	-668	-0-	412	2			N	-0-					5
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					5
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					5
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					14
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					14
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					14
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					14
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

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
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	N	2					47
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					49
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					51
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					53

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					32
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					32
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
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
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					172
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					173
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					174
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					174

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	56	1	170	2	N	-0-					50
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	56	1	166	2	N	5					55
							6	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	56	1	205	2	N	51					106
							56	9									
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	N	1					107
							1	9									

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
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
12	961	N	845	-0-	-116	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			119
01	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					119
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	688	2	1	9	N	1	1	8			119
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	820	2	2	9	N	2	2	8			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
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					58
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					58
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					58
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					58
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					58
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	92	2	58	9	N	53					263
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	99	2	9	9	N	8					271
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					272
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					272

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - PLUGGED 11/15/17

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
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
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1113	2	314	9	N	285	366	1			178
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1186	2	303	9	N	275	181	1			272
02	1316	N	1118	-0-	-198	-0-	900	2	218	9	N	198	186	1			284
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1180	2	343	9	N	312	368	1			228

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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					92
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					92
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					92
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					92
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					92
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	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
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
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	215	2	92	9	N	84	2	8			170
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	114	2	9	9	N	8					178
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	2					180
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	70	2	1	9	N	1					181

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
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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
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
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	923	2	13	9	N	12	166	1			56
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	N	15	1	8			70
02	924	N	811	-0-	-113	-0-	794	2	17	9	N	15	1	8			84
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1027	2	33	9	N	30	1	8			113

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750		3575	-0-	-4175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	7500		2857	-0-	-4643	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	7750		2502	-0-	-5248	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	4588	#	391	-0-	-4197	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	3724	#	943	-0-	-2781	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*03	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427

HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					9
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					9
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					9
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					9
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					5
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					5
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	170	1			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	171	1			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	175	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	173	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	169	1			39

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

10	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	3000	3	55	9	N	50					52
11	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	3012	3	285	9	N	259	310	1			1
12	3122	R	3122	-0-	-0-	-0-	2971	3	151	9	N	137					138
01	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2218	3	83	9	N	75					213
*02	2788	R	2788	-0-	-0-	-0-	2718	3	70	9	N	64	166	1			111
*03	3047	R	3047	-0-	-0-	-0-	2959	3	88	9	N	80					191

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

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
12	2883	#	2579	-0-	-304	-0-	2536	3	43	9	N	39					274
01	2821	#	2501	-0-	-320	-0-	2443	3	58	9	N	53	187	1			140
02	2492	#	2391	-0-	-101	-0-	2336	3	55	9	N	50					190
*03	2722	R	2722	-0-	-0-	-0-	2654	3	68	9	N	62					252

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

10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
*01	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
02	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114